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-

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	T. A.	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-

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

11	T. A.	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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-

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PALMER PETROLEUM INC. 636222

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

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

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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444

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	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
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15701 - 16000

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

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

*09	5280 #	2607	-0-	-2673	-0-	2575	3	32	9	N	29							400
10	3131 #	2818	-0-	-313	-0-	2511	3	307	9	N	279	552	1					127
11	3030 #	2993	-0-	-37	-0-	2762	3	231	9	N	210							337
12	3131 #	2851	-0-	-280	-0-	2553	3	298	9	N	271	384	1					224
01	3131 #	2616	-0-	-515	-0-	2296	3	320	9	N	291	183	1					332
02	2828 #	2770	-0-	-58	-0-	2459	3	311	9	N	283	1	8					614
03	3100 #	3040	-0-	-60	-0-	2591	3	449	9	N	408	730	1					292
04	3000 #	2532	-0-	-468	-0-	2262	3	270	9	N	245	197	1	1	8			339

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	R	1311	-0-	-269	-0-	630	2	13	4	N	607	524	1			174
							668	9									
12	0		1239	-0-	1239	1239	645	2	11	4	N	530	541	1			163
							583	9									
01	0		1604	-0-	1604	2843	878	2	14	4	N	647	550	1			260
							712	9									
02	4350	R	1507	-0-	-2843	-0-	884	2	12	4	N	555	738	1			77
							611	9									
03	1619	R	1619	-0-	-0-	-0-	978	2	12	4	N	572	555	1			94
							629	9									
04	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					94

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2523	-0-	2523	5475	1913	2	4	4	N	551	550	1			83
							606	9									
12	0		2383	-0-	2383	7858	1782	2	11	4	N	536	544	1			75
							590	9									
01	0		2630	-0-	2630	10488	1963	2	12	4	N	595	550	1			120
							655	9									
02	12093	R	1605	-0-	-10488	-0-	1135	2	9	4	N	419	374	1			165
							461	9									
03	2945	#	2078	-0-	-867	-0-	1495	2	11	4	N	520	561	1			124
							572	9									
04	2550	#	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					124

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023

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-

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

11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	2	N	-0-			38
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-			38
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	N	-0-			38
02	476 #	363	-0-	-113	-0-	59	1	304	2	N	-0-			38
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	63	1	376	2	N	-0-			38
04	510 #	389	-0-	-121	-0-	68	1	321	2	N	-0-			38

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	-0-					34
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	N	-0-					34
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					34
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	27	1	137	2	N	-0-					34
03	217	#	185	-0-	-32	-0-	26	1	159	2	N	-0-					34
04	210	#	140	-0-	-70	-0-	24	1	116	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

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

11	0	N	-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	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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

11	121	N	8	-0-	-113	-0-	8	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

11	1008	N	337	-0-	-671	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1146 N	401	-0-	-745	-0-	401	2			N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	978 N	381	-0-	-597	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-

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

11	917 N	325	-0-	-592	-0-	325	2			N	-0-			80
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			80
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			80
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			80
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			80
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

11	0	34	-0-	34	34	1	1	33	2	N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	218	8	1	176	2	N	-0-			-0-
01	577 N	359	-0-	-218	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
PALMER PETROLEUM INC. 636222
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

11	0	2373	-0-	2373	2373	506	1	1757	2	N	100	180	1			117
						110	9									
12	0	1573	-0-	1573	3946	581	1	890	2	N	93					210
						102	9									
01	0	673	-0-	673	4619	523	1	47	2	N	94					304
						103	9									
02	2800 N	977	-0-	-1823	2796	453	1	452	2	N	65	182	1			187
						72	9									
03	3100 N	1040	-0-	-2060	736	541	1	407	2	N	84	162	1			109
						92	9									
04	1367 N	631	-0-	-736	-0-	493	2	138	9	N	125					234

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

11	0	8326	-0-	8326	17071	8326	2			N	-0-					-0-
12	0	13585	-0-	13585	30656	13585	2			N	-0-					-0-
01	0	8231	-0-	8231	38887	8231	2			N	-0-					-0-
02	38914 X	27	-0-	-38887	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	1826	-0-	-8745	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

11	0	5068	-0-	5068	5840	5068	2			N	-0-					-0-
12	0	20	-0-	20	5860	20	2			N	-0-					-0-
01	0	11806	-0-	11806	17666	11806	2			N	-0-					-0-
02	27860 X	10194	-0-	-17666	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RIVER RANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 17547 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	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-

KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF. N/A

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-

CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031

09	0	24630	-0-	24630	24630	24630	2		N	-0-			-0-
10	0	703638	-0-	703638	728268	703638	2		N	-0-			-0-
11	0	790622	-0-	790622	1518890	790622	2		N	-0-			-0-
12	0	886339	-0-	886339	2405229	886339	2		N	-0-			-0-
*01	3208778 X	803549	-0-	-2405229	-0-	803549	2		N	-0-			-0-
02	1031800 X	503671	-0-	-528129	-0-	503671	2		N	-0-			-0-
03	1142350 X	NO RPT	-0-	-1142350	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1105500 X	NO RPT	-0-	-1105500	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

11	0	28	-0-	28	1132	28	2		N	-0-			-0-
12	0	454	-0-	454	1586	454	2		N	-0-			-0-
01	0	1185	-0-	1185	2771	1185	2		N	-0-			-0-
02	3894 X	1123	-0-	-2771	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	631	-0-	-485	-0-	631	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-

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

11	0	1344	-0-	1344	3461	1344	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3461				N	-0-			-0-
01	0	2788	-0-	2788	6249	2788	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1735	-0-	-1065	5184	1735	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2280	-0-	-820	4364	2280	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1364				N	-0-			-0-

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

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	0		4822	-0-	4822	13422	4821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		902	-0-	902	14324	902	2			N	-0-					-0-
01	0		7735	-0-	7735	22059	7734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28215	X	6156	-0-	-22059	-0-	6154	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8587	X	8248	-0-	-339	-0-	8247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					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	5850	X	4148	-0-	-1702	-0-	4147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5983	X	138	-0-	-5845	-0-	137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					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	7980	X	6522	-0-	-1458	-0-	6521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9145	X	1547	-0-	-7598	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

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	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3000	X	2173	-0-	-827	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1678	-0-	-1066	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					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	30870	X	20684	-0-	-10186	-0-	20682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31217	X	24782	-0-	-6435	-0-	24781	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33387	X	33387	-0-	-0-	-0-	33385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	28196	X	24447	-0-	-3749	-0-	24444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30473	X	28684	-0-	-1789	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
04	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18011	X	14401	-0-	-3610	-0-	14399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	21430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16268	X	13966	-0-	-2302	-0-	13965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		60787	-0-	60787	122122	60785	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		61144	-0-	61144	183266	61142	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		59889	-0-	59889	243155	59886	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	297586	X	54431	-0-	-243155	-0-	54429	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	62806	X	61861	-0-	-945	-0-	61859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

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

11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		147651	-0-	147651	337759	147643	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		139535	-0-	139535	477294	139526	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	0		138914	-0-	138914	616208	138899	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	808021	X	191813	-0-	-616208	-0-	191800	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	207446	X	207446	-0-	-0-	-0-	207438	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	147660	X	-0-	-0-	-147660	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		4747	-0-	4747	9001	4746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		5951	-0-	5951	14952	5949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		5727	-0-	5727	20679	5725	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	24212	X	3533	-0-	-20679	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5952	X	2373	-0-	-3579	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	1795	-0-	-3965	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

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

11	35790	X	33966	-0-	-1824	-0-	33965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36487	X	35754	-0-	-733	-0-	35752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36487	X	36020	-0-	-467	-0-	36019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	32956	X	32726	-0-	-230	-0-	32724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	35743	X	28000	-0-	-7743	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
04	34860	X	-0-	-0-	-34860	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	0		20751	-0-	20751	20751	20745	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		15234	-0-	15234	35985	15234	2			N	-0-					-0-
01	0		14230	-0-	14230	50215	14219	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	63238	X	13023	-0-	-50215	-0-	13019	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8505	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604

11	1101270	X	765650	-0-	-335620	-0-	765624	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	917910	X	897656	-0-	-20254	-0-	897632	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	895218	X	659909	-0-	-235309	-0-	659888	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	808584	X	564283	-0-	-244301	-0-	564271	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	897667	X	474220	-0-	-423447	-0-	474212	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	868710	X	-0-	-0-	-868710	-0-					N	-0-					-0-

CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023

11	0		711948	-0-	711948	711948	711908	2	40	9	N	36	36	8			-0-
12	0		1121206	-0-	1121206	1833154	1121154	2	52	9	N	47	47	8			-0-
01	0		872358	-0-	872358	2705512	872271	2	87	9	N	79	79	8			-0-
02	2733314	X	27802	-0-	-2705512	-0-	27796	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	654348	X	544360	-0-	-109988	-0-	15233	1	529103	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
04	633240	X	-0-	-0-	-633240	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A

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-

CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	253435	X	NO RPT	-0-	-253435	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		763	-0-	763	1407	44	1	718	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		483	-0-	483	1890	28	1	455	2	Y	-0-					4
01	0		749	-0-	749	2639	46	1	699	2	Y	4					8
							4	9									
02	2800	N	631	-0-	-2169	470	40	1	589	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	979	N	509	-0-	-470	-0-	32	1	474	2	Y	3					8
							3	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		725	-0-	725	2384	42	1	682	2	Y	1					3
							1	9									
12	0		2438	-0-	2438	4822	143	1	2295	2	Y	-0-					3
01	0		1964	-0-	1964	6786	122	1	1841	2	Y	1					4
							1	9									
02	2800	N	1550	-0-	-1250	5536	99	1	1448	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	3100	N	1653	-0-	-1447	4089	106	1	1545	2	Y	2					6
							2	9									
04	3000	N	1038	-0-	-1962	2127	73	1	962	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		411	-0-	411	834	24	1	387	2	Y	-0-					1
12	0		438	-0-	438	1272	26	1	412	2	Y	-0-					1
01	0		384	-0-	384	1656	24	1	360	2	Y	-0-					1
02	1976	N	320	-0-	-1656	-0-	21	1	299	2	Y	-0-					1
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					1
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					1

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	0		742	-0-	742	1499	43	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	0		705	-0-	705	2204	41	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	0		704	-0-	704	2908	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	169	-0-	-2631	277	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	856	N	579	-0-	-277	-0-	37	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	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	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-

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	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		951	-0-	951	1820	55	1	895	2	Y	1					3
							1	9									
12	0		1261	-0-	1261	3081	74	1	1187	2	Y	-0-					3
01	0		1023	-0-	1023	4104	64	1	959	2	Y	-0-					3
02	2800	N	933	-0-	-1867	2237	60	1	873	2	Y	-0-	2	1			1
03	3100	N	911	-0-	-2189	48	58	1	850	2	Y	3					4
							3	9									
04	990	N	686	-0-	-304	-0-	48	1	636	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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

11	0		30	-0-	30	89	2	1	28	2	Y	-0-					2
12	0		39	-0-	39	128	2	1	37	2	Y	-0-					2
01	0		27	-0-	27	155	2	1	25	2	Y	-0-					2
02	172	N	17	-0-	-155	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	0		14181	-0-	14181	14298	819	1	13362	2	Y	-0-					-0-
12	0		13275	-0-	13275	27573	780	1	12493	2	Y	2					2
							2	9									
01	0		10039	-0-	10039	37612	625	1	9410	2	Y	4					6
							4	9									
02	44691	X	7079	-0-	-37612	-0-	455	1	6623	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	276	1	4021	2	Y	-0-					3
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	157	1	2077	2	Y	-0-	2	1			1

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

11	0		1608	-0-	1608	3757	93	1	1515	2	Y	-0-					4
12	0		636	-0-	636	4393	37	1	598	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		3826	-0-	3826	8219	238	1	3584	2	Y	4					9
							4	9									
02	T. A.		4362	-0-	4362	12581	280	1	4076	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	T. A.		3390	-0-	3390	15971	217	1	3169	2	Y	4					11
							4	9									
04	T. A.		4619	-0-	4619	20590	323	1	4290	2	Y	5	9	1			7
							6	9									

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

11	0		873	-0-	873	1835	50	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	0		819	-0-	819	2654	48	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	0		823	-0-	823	3477	51	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	699	-0-	-2101	1376	45	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	746	-0-	-1376	-0-	48	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	508	-0-	-302	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1774	-0-	1774	4033	102	1	1671	2	Y	1					8
							1	9									
12	0		1094	-0-	1094	5127	64	1	1029	2	Y	1					9
							1	9									
01	0		1172	-0-	1172	6299	73	1	1096	2	Y	3					12
							3	9									
02	7364	X	1065	-0-	-6299	-0-	68	1	994	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
03	2263	X	468	-0-	-1795	-0-	30	1	437	2	Y	1					8
							1	9									
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

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

11	0		238	-0-	238	487	42	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	0		249	-0-	249	736	41	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	0		210	-0-	210	946	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	174	-0-	-946	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	32	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					-0-

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

11	0		1371	-0-	1371	2887	79	1	1291	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		1310	-0-	1310	4197	77	1	1232	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		1372	-0-	1372	5569	85	1	1284	2	Y	3					8
							3	9									
02	2800	N	1123	-0-	-1677	3892	72	1	1048	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	3100	N	1216	-0-	-1884	2008	78	1	1135	2	Y	3					8
							3	9									
04	3000	N	1058	-0-	-1942	66	74	1	981	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

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

11	0		3042	-0-	3042	3042	176	1	2865	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		1569	-0-	1569	4611	92	1	1477	2	Y	-0-					5
01	0		1338	-0-	1338	5949	83	1	1253	2	Y	2					7
							2	9									
02	7159	X	1210	-0-	-5949	-0-	78	1	1132	2	Y	-0-	4	1			3
03	3131	X	784	-0-	-2347	-0-	50	1	731	2	Y	3					6
							3	9									
04	3030	X	1543	-0-	-1487	-0-	108	1	1432	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

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

11	0		1935	-0-	1935	4046	1935	2			Y	-0-					-0-
12	0		1708	-0-	1708	5754	1708	2			Y	-0-					-0-
01	0		781	-0-	781	6535	781	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2476	-0-	-324	6211	2476	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3101	-0-	1	6212	3101	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2542	-0-	-458	5754	2542	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		3817	-0-	3817	7936	220	1 9	3596	2	Y	1					7
12	0		3653	-0-	3653	11589	215	1 9	3436	2	Y	2					9
01	0		3404	-0-	3404	14993	211	1 9	3185	2	Y	7					16
02	18026	X	3033	-0-	-14993	-0-	194	1 9	2833	2	Y	5	11	1			10
03	4123	X	3315	-0-	-808	-0-	213	1 9	3099	2	Y	3					13
04	3810	X	3138	-0-	-672	-0-	220	1 9	2916	2	Y	2	9	1			6

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

11	0		669	-0-	669	1338	39	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	0		659	-0-	659	1997	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	2589	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	492	-0-	-2308	281	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	854	N	573	-0-	-281	-0-	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-

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

11	0		1021	-0-	1021	1969	78	1	943	2	Y	-0-					-0-
12	0		1021	-0-	1021	2990	78	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	0		1005	-0-	1005	3995	76	1	929	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	719	-0-	-2081	1914	61	1	658	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	X	1186	-0-	-1914	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	0		620	-0-	620	1425	620	2			Y	-0-					-0-
12	0		534	-0-	534	1959	534	2			Y	-0-					-0-
01	0		573	-0-	573	2532	573	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	505	-0-	-2295	237	505	2			Y	-0-					-0-
03	833	N	596	-0-	-237	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2220	-0-	2220	4555	128	1	2092	2	Y	-0-					7
12	0		1912	-0-	1912	6467	112	1	1799	2	Y	1					8
							1	9									
01	0		2387	-0-	2387	8854	148	1	2235	2	Y	4					12
							4	9									
02	10839	X	1985	-0-	-8854	-0-	127	1	1855	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
03	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	135	1	1973	2	Y	2					9
							2	9									
04	2310	X	1460	-0-	-850	-0-	102	1	1356	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

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

11	0		546	-0-	546	1468	32	1	514	2	Y	-0-					1
12	0		374	-0-	374	1842	22	1	352	2	Y	-0-					1
01	0		30	-0-	30	1872	2	1	28	2	Y	-0-					1
02	2041	N	169	-0-	-1872	-0-	11	1	156	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	1	1			1

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

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	-0-					246
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					246
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	Y	-0-					246
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	2	Y	-0-					246
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-					246
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					246

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

11	0		887	-0-	887	1672	887	2			Y	-0-					-0-
12	0		654	-0-	654	2326	654	2			Y	-0-					-0-
01	0		715	-0-	715	3041	715	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	832	-0-	-1968	1073	832	2			Y	-0-					-0-
03	1917	N	844	-0-	-1073	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

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-

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

11	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-					135
12	3875	X	1935	-0-	-1940	-0-	121	1	1814	2	Y	-0-					135
01	3875	X	1782	-0-	-2093	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-					135
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	97	1	1372	2	Y	-0-					135
03	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	124	1	1768	2	Y	-0-					135
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					135

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6104	-0-	3104	3104	287	1	5817	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6104	-0-	3004	6108	287	1	5817	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4773	-0-	1673	7781	222	1	4551	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	8470	167	1	3322	2	Y	-0-					-0-
03	10605	X	2135	-0-	-8470	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					85
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					85
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					85
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					85
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					85
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					44
12	0		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					44
01	0		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					44
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					44
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					44
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2267	-0-	2267	4438	131	1	2136	2	Y	-0-					4
12	0		1058	-0-	1058	5496	62	1	995	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		605	-0-	605	6101	37	1	564	2	Y	4					9
							4	9									
02	2800	N	410	-0-	-2390	3711	26	1	382	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
03	3100	N	577	-0-	-2523	1188	37	1	537	2	Y	3					8
							3	9									
04	1496	N	308	-0-	-1188	-0-	21	1	284	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	77	1	1060	2	Y	-0-					225
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	79	1	972	2	Y	-0-					225
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	5	Y	1					226
							1	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	Y	-0-					226
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	79	1	914	2	Y	6					232
							7	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					232

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	83	1	1888	2	Y	3					239
							3	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1933	2	Y	21					260
							23	9									
01	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	89	1	1829	2	Y	-0-					260
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	Y	-0-					260
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	121	1	1937	2	Y	45					305
							50	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					305

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	0		2509	-0-	2509	3863	145	1	2364	2	Y	-0-					4
12	0		10738	-0-	10738	14601	631	1	10106	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		6450	-0-	6450	21051	401	1	6043	2	Y	5					10
							6	9									
02	2800	N	4039	-0-	1239	22290	259	1	3773	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	26102	X	3812	-0-	-22290	-0-	244	1	3562	2	Y	5					13
							6	9									
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	243	1	3225	2	Y	6	11	1			8
							7	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	0		1512	-0-	1512	2919	87	1	1423	2	Y	2					5
							2	9									
12	0		1568	-0-	1568	4487	92	1	1475	2	Y	1					6
							1	9									
01	0		1394	-0-	1394	5881	86	1	1300	2	Y	7					13
							8	9									
02	7196	X	1315	-0-	-5881	-0-	84	1	1224	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1581	X	1263	-0-	-318	-0-	81	1	1175	2	Y	6					15
							7	9									
04	1530	X	1309	-0-	-221	-0-	92	1	1215	2	Y	2	10	1			7
							2	9									

SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 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	1800	X	1196	-0-	-604	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1196	-0-	-664	-0-	56	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	126	1	2585	2	Y	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	131	1	2614	2	Y	-0-					-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	119	1	2261	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-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	0		1754	-0-	1754	3657	101	1	1652	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		1819	-0-	1819	5476	107	1	1711	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		1664	-0-	1664	7140	103	1	1558	2	Y	3					8
							3	9									
02	2800	N	1516	-0-	-1284	5856	97	1	1416	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	3100	N	1634	-0-	-1466	4390	105	1	1526	2	Y	3					8
							3	9									
04	3000	N	1573	-0-	-1427	2963	110	1	1460	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1734	2	Y	-0-					171
12	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-					171
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	2	Y	-0-					171
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					171
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	Y	-0-					171
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					171

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					291
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					291
01	806	N	404	-0-	-402	-0-	48	1	356	2	Y	-0-					291
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					291
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	Y	-0-					291
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					291

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	0		3003	-0-	3003	6353	173	1	2829	2	Y	1					11
							1	9									
12	0		2942	-0-	2942	9295	173	1	2768	2	Y	1					12
							1	9									
01	0		2943	-0-	2943	12238	183	1	2757	2	Y	3					15
							3	9									
02	14898	X	2660	-0-	-12238	-0-	171	1	2486	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
03	3348	X	2807	-0-	-541	-0-	180	1	2624	2	Y	3					11
							3	9									
04	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	177	1	2353	2	Y	3	8	1			6
							3	9									

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	0		3651	-0-	3651	8125	211	1	3438	2	Y	2					6
							2	9									
12	0		2985	-0-	2985	11110	175	1	2810	2	Y	-0-					6
01	0		3773	-0-	3773	14883	234	1	3531	2	Y	7					13
							8	9									
02	17825	X	2942	-0-	-14883	-0-	189	1	2746	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	4464	X	2763	-0-	-1701	-0-	177	1	2583	2	Y	3					12
							3	9									
04	3660	X	1775	-0-	-1885	-0-	124	1	1649	2	Y	2	8	1			6
							2	9									

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	2	Y	-0-					110
12	775	N	438	-0-	-337	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					110
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					110
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					110
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					110
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					110

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	231 N	216	-0-	-15	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					49
12	0	2202	-0-	2202	2202	104	1	2098	2	Y	-0-					49
01	0	3062	-0-	3062	5264	142	1	2920	2	Y	-0-					49
02	2800 N	2617	-0-	-183	5081	125	1	2492	2	Y	-0-					49
03	3100 N	2521	-0-	-579	4502	126	1	2395	2	Y	-0-					49
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	4292					Y	NO RPT					49

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	0	1236	-0-	1236	2485	81	1	1154	2	Y	1					168
						1	9									
12	0	1723	-0-	1723	4208	111	1	1612	2	Y	-0-					168
01	0	1076	-0-	1076	5284	80	1	996	2	Y	-0-					168
02	2800 N	1341	-0-	-1459	3825	91	1	1250	2	Y	-0-					168
03	3100 N	2081	-0-	-1019	2806	133	1	1948	2	Y	-0-					168
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	1756					Y	NO RPT					168

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	3000 N	1541	-0-	-1459	271	94	1	1447	2	Y	-0-					190
12	0	1417	-0-	1417	1688	96	1	1320	2	Y	1					191
						1	9									
01	0	947	-0-	947	2635	74	1	873	2	Y	-0-					191
02	2800 N	1505	-0-	-1295	1340	99	1	1406	2	Y	-0-					191
03	2892 N	1552	-0-	-1340	-0-	107	1	1445	2	Y	-0-					191
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					191

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	0	999	-0-	999	2067	58	1	940	2	Y	1					2
						1	9									
12	0	910	-0-	910	2977	53	1	856	2	Y	1					3
						1	9									
01	0	838	-0-	838	3815	52	1	784	2	Y	2					5
						2	9									
02	2800 N	742	-0-	-2058	1757	48	1	694	2	Y	-0-	3	1			2
03	2584 N	827	-0-	-1757	-0-	53	1	774	2	Y	-0-					2
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	53	1	702	2	Y	-0-	1	1			1

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	0	239	-0-	239	239	39	1	200	2	Y	-0-					131
12	0	224	-0-	224	463	40	1	184	2	Y	-0-					131
01	0	348	-0-	348	811	46	1	302	2	Y	-0-					131
02	1272 N	461	-0-	-811	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					131
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	9					140
						10	9									
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	-0-					140

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	30	-0-	-31	-0-	30	1			Y	-0-					102
12	0		285	-0-	285	285	285	1			Y	-0-					102
01	0		468	-0-	468	753	468	2			Y	-0-					102
02	1175	N	422	-0-	-753	-0-	422	2			Y	-0-					102
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	487	1	53	9	Y	48					150
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1648	-0-	-161	-0-	98	1	1550	2	Y	-0-					97
12	0		2533	-0-	2533	2533	149	1	2384	2	Y	-0-					97
01	0		2306	-0-	2306	4839	137	1	2169	2	Y	-0-					97
02	2800	N	1705	-0-	-1095	3744	108	1	1583	2	Y	13					110
							14	9									
03	3100	N	1813	-0-	-1287	2457	118	1	1663	2	Y	29					139
							32	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	1227					Y	NO RPT					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		330	-0-	330	708	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	947	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	0		429	-0-	429	1376	27	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	1700	N	324	-0-	-1376	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-

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	0		6	-0-	6	15	6	2			Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					9
01	0		2369	-0-	2369	2384	147	1	2220	2	Y	2					11
							2	9									
02	2800	N	3115	-0-	315	2699	200	1	2913	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	3100	N	2496	-0-	-604	2095	160	1	2333	2	Y	3					9
							3	9									
04	3000	N	2061	-0-	-939	1156	144	1	1914	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	153	1	2794	2	Y	3					115
							3	9									
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	163	1	2680	2	Y	35					150
							39	9									
01	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	152	1	2476	2	Y	10					160
							11	9									
02	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	140	1	2234	2	Y	-0-					160
03	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	141	1	2095	2	Y	-0-					160
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	2	Y	-0-					223
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	112	1	2262	2	Y	-0-					223
01	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					223
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	98	1	1955	2	Y	-0-					223
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	132	1	2157	2	Y	-0-					223
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					223

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3151	-0-	3151	4196	182	1	2968	2	Y	1					2
							1	9									
12	0		2479	-0-	2479	6675	146	1	2332	2	Y	1					3
							1	9									
01	0		2077	-0-	2077	8752	129	1	1946	2	Y	2					5
							2	9									
02	11758	X	3006	-0-	-8752	-0-	193	1	2806	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
03	2015	X	1703	-0-	-312	-0-	109	1	1588	2	Y	5					11
							6	9									
04	1950	X	1780	-0-	-170	-0-	125	1	1652	2	Y	3	8	1			6
							3	9									

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

11	2460	X	1784	-0-	-676	-0-	75	1	1709	2	Y	-0-					199
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	Y	-0-					199
01	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	102	1	2099	2	Y	-0-					199
02	2184	X	1402	-0-	-782	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					199
03	2418	X	845	-0-	-1573	-0-	42	1	803	2	Y	-0-					199
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					199

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

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	1063	2	Y	-0-					158
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	952	2	Y	-0-					158
01	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	79	1	975	2	Y	-0-					158
02	2828	X	1035	-0-	-1793	-0-	76	1	959	2	Y	-0-					158
03	2790	X	1069	-0-	-1721	-0-	83	1	986	2	Y	-0-					158
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					158

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

11	0		1118	-0-	1118	1811	1118	2			Y	-0-					-0-
12	0		1486	-0-	1486	3297	1486	2			Y	-0-					-0-
01	0		1271	-0-	1271	4568	1271	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	937	-0-	-1863	2705	937	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	930	-0-	-2170	535	930	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1002	-0-	-535	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

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

11	2550	X	649	-0-	-1901	-0-	56	1	593	2	Y	-0-					29
12	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					29
01	1829	X	1266	-0-	-563	-0-	88	1	1178	2	Y	-0-					29
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	862	2	Y	-0-					29
03	1023	N	550	-0-	-473	-0-	57	1	493	2	Y	-0-					29
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2142	-0-	2142	4472	124	1	2018	2	Y	-0-					4
12	0		2058	-0-	2058	6530	121	1	1936	2	Y	1					5
							1	9									
01	0		1923	-0-	1923	8453	119	1	1800	2	Y	4					9
							4	9									
02	10134	X	1681	-0-	-8453	-0-	108	1	1571	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
03	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	112	1	1627	2	Y	3					8
							3	9									
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	120	1	1585	2	Y	15	13	1			10
							17	9									

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 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	0		1523	-0-	1523	3671	116	1	1406	2	Y	1					4
							1	9									
12	0		1264	-0-	1264	4935	104	1	1160	2	Y	-0-					4
01	0		1316	-0-	1316	6251	111	1	1201	2	Y	4					8
							4	9									
02	7529	X	1278	-0-	-6251	-0-	108	1	1167	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	1612	X	1268	-0-	-344	-0-	110	1	1155	2	Y	3					8
							3	9									
04	1530	X	1341	-0-	-189	-0-	122	1	1216	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

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	3000	N	1613	-0-	-1387	279	97	1	1516	2	Y	-0-					67
12	0		1612	-0-	1612	1891	105	1	1507	2	Y	-0-					67
01	0		1626	-0-	1626	3517	105	1	1521	2	Y	-0-					67
02	2800	N	1004	-0-	-1796	1721	75	1	929	2	Y	-0-					67
03	2786	N	1065	-0-	-1721	-0-	83	1	982	2	Y	-0-					67
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					67

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					40
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	Y	-0-					40
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	2	Y	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	Y	-0-					40
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	55	1	460	2	Y	-0-					40
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					40

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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	97	1	1749	2	Y	-0-					54
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	124	1	1875	2	Y	-0-					54
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	122	1	1864	2	Y	-0-					54
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	99	1	1418	2	Y	-0-					54
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	Y	-0-					54
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	1256	N	597	-0-	-659	-0-	51	1	488	2	Y	53					186
							58	9									
12	0		551	-0-	551	551	52	1	477	2	Y	20					206
							22	9									
01	0		453	-0-	453	1004	21	1	432	2	Y	-0-					206
02	1402	N	398	-0-	-1004	-0-	18	1	368	2	Y	11					217
							12	9									
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	43	1	454	2	Y	-0-					217
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					217

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

11	0		17779	-0-	17779	36040	17779	2			N	-0-					-0-
12	0		17134	-0-	17134	53174	17134	2			N	-0-					-0-
01	0		13648	-0-	13648	66822	13648	2			N	-0-					-0-
02	79099	X	12277	-0-	-66822	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	12893	-0-	-5490	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	13684	-0-	-4106	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

11	0		533	-0-	533	1114	51	1	482	2	Y	-0-					336
12	0		671	-0-	671	1785	61	1	610	2	Y	-0-					336
01	0		700	-0-	700	2485	62	1	638	2	Y	-0-					336
02	2800	N	523	-0-	-2277	208	52	1	471	2	Y	-0-					336
03	829	N	621	-0-	-208	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					336
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-					336

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

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-					78
12	0		1427	-0-	1427	1427	97	1	1330	2	Y	-0-					78
01	0		1355	-0-	1355	2782	93	1	1262	2	Y	-0-					78
02	2800	N	1523	-0-	-1277	1505	100	1	1423	2	Y	-0-					78
03	3100	N	1932	-0-	-1168	337	126	1	1806	2	Y	-0-					78
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					78

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

11	2571	N	1235	-0-	-1336	-0-	81	1	1154	2	Y	-0-					104
12	0		910	-0-	910	910	72	1	838	2	Y	-0-					104
01	0		893	-0-	893	1803	71	1	822	2	Y	-0-					104
02	2741	N	938	-0-	-1803	-0-	72	1	866	2	Y	-0-					104
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	-0-					104
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					104

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					136
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					136
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					136
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					136
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					136
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					136

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

11	2820 X	2688	-0-	-132	-0-	142	1	2546	2	Y	-0-					34
12	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	157	1	2558	2	Y	-0-					34
01	2573 X	2228	-0-	-345	-0-	133	1	2095	2	Y	-0-					34
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					34
03	2728 N	2487	-0-	-241	-0-	154	1	2333	2	Y	-0-					34
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					34

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

11	0	579	-0-	579	1417	24	1	555	2	Y	-0-					217
12	0	1215	-0-	1215	2632	57	1	1158	2	Y	-0-					217
01	0	1163	-0-	1163	3795	54	1	1109	2	Y	-0-					217
02	2800 N	897	-0-	-1903	1892	43	1	854	2	Y	-0-					217
03	2983 N	1091	-0-	-1892	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-					217
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-					217

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

11	0	1362	-0-	1362	2841	79	1	1282	2	Y	1					4
						1	9									
12	0	1367	-0-	1367	4208	80	1	1286	2	Y	1					5
						1	9									
01	0	1267	-0-	1267	5475	79	1	1185	2	Y	3					8
						3	9									
02	2800 N	1151	-0-	-1649	3826	74	1	1074	2	Y	3	6	1			5
						3	9									
03	3100 N	1230	-0-	-1870	1956	79	1	1148	2	Y	3					8
						3	9									
04	3000 N	1071	-0-	-1929	27	75	1	993	2	Y	3	6	1			5
						3	9									

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

11	0	1073	-0-	1073	2307	62	1	1010	2	Y	1					2
						1	9									
12	0	1086	-0-	1086	3393	64	1	1021	2	Y	1					3
						1	9									
01	0	1130	-0-	1130	4523	70	1	1057	2	Y	3					6
						3	9									
02	2800 N	966	-0-	-1834	2689	62	1	900	2	Y	4	5	1			5
						4	9									
03	3100 N	970	-0-	-2130	559	62	1	906	2	Y	2					7
						2	9									
04	1558 N	999	-0-	-559	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	4	1			3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7829	-0-	7829	15775	659	1	7170	2	Y	-0-					-0-
12	0		6988	-0-	6988	22763	588	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	0		7872	-0-	7872	30635	805	1	7067	2	Y	-0-					-0-
02	37471	X	6836	-0-	-30635	-0-	732	1	6104	2	Y	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	620	1	6906	2	Y	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	617	1	6961	2	Y	-0-					-0-

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

11	4740	X	3470	-0-	-1270	-0-	175	1	3295	2	Y	-0-					49
12	4898	X	3698	-0-	-1200	-0-	203	1	3495	2	Y	-0-					49
01	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	203	1	3518	2	Y	-0-					49
02	3556	X	3415	-0-	-141	-0-	190	1	3225	2	Y	-0-					49
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	215	1	3496	2	Y	-0-					49
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					49

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

11	0		535	-0-	535	1222	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	1682	51	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	0		483	-0-	483	2165	52	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	145	64	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	608	-0-	-145	-0-	60	1	548	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	64	1	683	2	Y	-0-					-0-

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

11	0		1820	-0-	1820	3800	77	1	1743	2	Y	-0-					226
12	0		1514	-0-	1514	5314	71	1	1443	2	Y	-0-					226
01	0		1568	-0-	1568	6882	73	1	1495	2	Y	-0-					226
02	2800	N	1935	-0-	-865	6017	93	1	1842	2	Y	-0-					226
03	3100	N	1843	-0-	-1257	4760	92	1	1751	2	Y	-0-					226
04	3000	N	1521	-0-	-1479	3281	72	1	1449	2	Y	-0-					226

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

11	0		4342	-0-	4342	8307	251	1	4089	2	Y	2					8
							2	9									
12	0		3995	-0-	3995	12302	235	1	3759	2	Y	1					9
							1	9									
01	0		3700	-0-	3700	16002	230	1	3462	2	Y	7					16
							8	9									
02	18591	X	2589	-0-	-16002	-0-	166	1	2415	2	Y	7	12	1			11
							8	9									
03	4495	X	2966	-0-	-1529	-0-	190	1	2767	2	Y	8					19
							9	9									
04	4350	X	1755	-0-	-2595	-0-	123	1	1629	2	Y	3	13	1			9
							3	9									

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

11	0		1509	-0-	1509	3262	514	1	995	2	Y	-0-					60
12	0		2013	-0-	2013	5275	561	1	1452	2	Y	-0-					60
01	0		1839	-0-	1839	7114	567	1	1272	2	Y	-0-					60
02	2800	N	1554	-0-	-1246	5868	482	1	1072	2	Y	-0-					60
03	3100	N	1185	-0-	-1915	3953	344	1	841	2	Y	-0-					60
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	2423					Y	NO RPT					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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

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

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0		1049	-0-	1049	2069	73	1	976	2	Y	-0-					15
12	0		1088	-0-	1088	3157	81	1	1007	2	Y	-0-					15
01	0		1103	-0-	1103	4260	81	1	1022	2	Y	-0-					15
02	2800	N	1044	-0-	-1756	2504	77	1	967	2	Y	-0-					15
03	3100	N	1082	-0-	-2018	486	83	1	999	2	Y	-0-					15
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					15

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

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5078	-0-	1978	1978	236	1	4842	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7123	-0-	4323	6301	341	1	6782	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5436	-0-	2336	8637	271	1	5165	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	7977					Y	NO RPT					-0-

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

11	0		861	-0-	861	1817	50	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	0		981	-0-	981	2798	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	0		970	-0-	970	3768	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	816	-0-	-1984	1784	52	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2112	-0-	-988	796	136	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2663	-0-	-337	459	187	1	2476	2	Y	-0-					-0-

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

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-					20
12	0		1188	-0-	1188	1188	56	1	1132	2	Y	-0-					20
01	0		1032	-0-	1032	2220	48	1	984	2	Y	-0-					20
02	2800	N	1000	-0-	-1800	420	48	1	952	2	Y	-0-					20
03	1506	N	1086	-0-	-420	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-					20
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					20

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

11	0		1024	-0-	1024	1596	62	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	0		1177	-0-	1177	2773	67	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	0		708	-0-	708	3481	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	4383	X	902	-0-	-3481	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	65	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	984	-0-	-156	-0-	62	1	922	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	100	1	1600	2	Y	-0-					52
12	1767	X	1181	-0-	-586	-0-	85	1	1096	2	Y	-0-					52
01	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-					52
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	Y	-0-					52
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	2	Y	-0-					52
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					52

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

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	151	1	2764	2	Y	-0-					187
12	0		2194	-0-	2194	2194	131	1	2035	2	Y	25					212
							28	9									
01	0		1819	-0-	1819	4013	112	1	1668	2	Y	35					247
							39	9									
02	5476	X	1463	-0-	-4013	-0-	97	1	1366	2	Y	-0-					247
03	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	115	1	1607	2	Y	-0-					247
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					247

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

11	0		5683	-0-	5683	11816	419	1	5264	2	N	-0-					-0-
12	0		6099	-0-	6099	17915	445	1	5654	2	N	-0-					-0-
01	0		5886	-0-	5886	23801	392	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	28987	X	5186	-0-	-23801	-0-	316	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5958	-0-	-56	-0-	375	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	356	1	5074	2	N	-0-					-0-

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

11	0		1415	-0-	1415	2960	110	1	1304	2	Y	1					3
							1	9									
12	0		1464	-0-	1464	4424	115	1	1349	2	Y	-0-					3
01	0		1420	-0-	1420	5844	118	1	1301	2	Y	1					4
							1	9									
02	2800	N	1217	-0-	-1583	4261	104	1	1111	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	3100	N	1428	-0-	-1672	2589	121	1	1304	2	Y	3					6
							3	9									
04	3000	N	1299	-0-	-1701	888	119	1	1177	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

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

11	0		1969	-0-	1969	3959	69	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	0		2234	-0-	2234	6193	71	1	2163	2	N	-0-					-0-
01	0		2269	-0-	2269	8462	94	1	2175	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1800	-0-	-1000	7462	1800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2264	-0-	-836	6626	94	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2563	-0-	-437	6189	85	1	2478	2	N	-0-					-0-

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

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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

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

11	0		1372	-0-	1372	3310	1372	2			Y	-0-					-0-
12	0		1113	-0-	1113	4423	1113	2			Y	-0-					-0-
01	0		1524	-0-	1524	5947	1524	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1356	-0-	-1444	4503	1356	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1480	-0-	-1620	2883	1480	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1386	-0-	-1614	1269	1386	2			Y	-0-					-0-

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

11	0		2527	-0-	2527	6294	146	1	2380	2	Y	1					5
							1	9									
12	0		2717	-0-	2717	9011	160	1	2557	2	Y	-0-					5
01	0		2974	-0-	2974	11985	185	1	2785	2	Y	4					9
							4	9									
02	14228	X	2243	-0-	-11985	-0-	144	1	2096	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
03	3782	X	2361	-0-	-1421	-0-	151	1	2203	2	Y	6					12
							7	9									
04	2880	X	2293	-0-	-587	-0-	161	1	2130	2	Y	2	8	1			6
							2	9									

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

11	0		3086	-0-	3086	5871	159	1	2927	2	Y	-0-					-0-
12	0		2912	-0-	2912	8783	167	1	2745	2	Y	-0-					-0-
01	0		2769	-0-	2769	11552	159	1	2610	2	Y	-0-					-0-
02	14322	X	2770	-0-	-11552	-0-	159	1	2611	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	166	1	2566	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	163	1	2673	2	Y	-0-					-0-

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

11	2611	N	1264	-0-	-1347	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	84	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	85	1	1028	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	0		1789	-0-	1789	3582	104	1	1685	2	Y	-0-					20
12	0		1680	-0-	1680	5262	109	1	1571	2	Y	-0-					20
01	0		866	-0-	866	6128	70	1	796	2	Y	-0-					20
02	2800	N	781	-0-	-2019	4109	64	1	717	2	Y	-0-					20
03	3100	N	553	-0-	-2547	1562	57	1	496	2	Y	-0-					20
04	2167	N	605	-0-	-1562	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		399	-0-	399	1269	14	1	385	2	N	-0-					-0-
12	0		501	-0-	501	1770	14	1	487	2	N	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	2221	19	1	432	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	383	-0-	-2221	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6716	-0-	6716	13625	405	1	6311	2	N	-0-					-0-
12	0		6296	-0-	6296	19921	359	1	5937	2	N	-0-					-0-
01	0		6733	-0-	6733	26654	430	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	32668	X	6014	-0-	-26654	-0-	367	1	5647	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	430	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	384	1	5747	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2720	-0-	2720	4883	143	1	2577	2	Y	-0-					-0-
12	0		3031	-0-	3031	7914	172	1	2859	2	Y	-0-					-0-
01	0		2267	-0-	2267	10181	135	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	10221	163	1	2677	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2936	-0-	-164	10057	176	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2897	-0-	-103	9954	166	1	2731	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1537	-0-	1537	2713	65	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	0		1406	-0-	1406	4119	66	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	0		5022	-0-	5022	9141	234	1	4788	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1171	-0-	-1629	7512	56	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1609	-0-	-1491	6021	80	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	4461					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2974	-0-	2974	5864	169	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	0		2974	-0-	2974	8838	169	1	2805	2	Y	-0-					-0-
01	0		2159	-0-	2159	10997	130	1	2029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1615	-0-	-1185	9812	104	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2722	-0-	-378	9434	165	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	7334					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1589	-0-	1589	4209	1589	2			Y	-0-					-0-
12	0		1520	-0-	1520	5729	1520	2			Y	-0-					-0-
01	0		3505	-0-	3505	9234	3505	2			Y	-0-					-0-
02	11906	X	2672	-0-	-9234	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1587	-0-	-1593	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

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	0		1575	-0-	1575	3399	95	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	0		1172	-0-	1172	4571	85	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	0		1309	-0-	1309	5880	91	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	999	-0-	-1801	4079	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	666	-0-	-2434	1645	63	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	2260	N	615	-0-	-1645	-0-	58	1	557	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1199	-0-	1199	2605	50	1	1149	2	Y	-0-					7
12	0		1227	-0-	1227	3832	58	1	1169	2	Y	-0-					7
01	0		1194	-0-	1194	5026	56	1	1138	2	Y	-0-					7
02	2800	N	901	-0-	-1899	3127	43	1	858	2	Y	-0-					7
03	3100	N	1250	-0-	-1850	1277	62	1	1188	2	Y	-0-					7
04	3000	N	2608	-0-	-392	885	124	1	2484	2	Y	-0-					7

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

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-

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

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

11	0		2602	-0-	2602	5186	177	1	2399	2	N	24					251
							26	9									
12	0		958	-0-	958	6144	83	1	829	2	N	42	183	1			110
							46	9									
01	0		1007	-0-	1007	7151	92	1	915	2	N	-0-					110
02	2800	N	914	-0-	-1886	5265	85	1	829	2	N	-0-					110
03	3100	N	835	-0-	-2265	3000	83	1	752	2	N	-0-					110
04	3000	N	543	-0-	-2457	543	66	1	477	2	N	-0-					110

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

11	0		920	-0-	920	1763	68	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	2699	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	0		867	-0-	867	3566	70	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	764	-0-	-2036	1530	63	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	2384	N	854	-0-	-1530	-0-	72	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-					-0-

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

11	0		2518	-0-	2518	3678	106	1	2412	2	Y	-0-					7
12	0		3325	-0-	3325	7003	156	1	3169	2	Y	-0-					7
01	0		3544	-0-	3544	10547	165	1	3379	2	Y	-0-					7
02	2800	N	2899	-0-	99	10646	139	1	2760	2	Y	-0-					7
03	11907	X	1261	-0-	-10646	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					7
04	2700	X	1101	-0-	-1599	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1096	-0-	1096	2317	46	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	0		991	-0-	991	3308	47	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
01	0		715	-0-	715	4023	33	1	682	2	Y	-0-					1
02	2800	N	747	-0-	-2053	1970	36	1	711	2	Y	-0-					1
03	2708	N	738	-0-	-1970	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					1
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1036	-0-	1036	2006	44	1	992	2	Y	-0-					7
12	0		1066	-0-	1066	3072	50	1	1016	2	Y	-0-					7
01	0		1043	-0-	1043	4115	49	1	994	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1000	-0-	-1800	2315	48	1	952	2	Y	-0-					7
03	3100	N	1094	-0-	-2006	309	55	1	1039	2	Y	-0-					7
04	1384	N	1075	-0-	-309	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7844	-0-	7844	15718	502	1	7342	2	N	-0-					-0-
12	0		7537	-0-	7537	23255	499	1	7038	2	N	-0-					-0-
01	0		8753	-0-	8753	32008	656	1	8097	2	N	-0-					-0-
02	38468	X	6460	-0-	-32008	-0-	480	1	5980	2	N	-0-					-0-
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	619	1	6720	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	702	1	6857	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		235	-0-	235	508	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	0		411	-0-	411	919	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	0		277	-0-	277	1196	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	33	-0-	-1196	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		600	-0-	600	1230	25	1	575	2	Y	-0-					7
12	0		1464	-0-	1464	2694	69	1	1395	2	Y	-0-					7
01	0		1592	-0-	1592	4286	74	1	1518	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1277	-0-	-1523	2763	61	1	1216	2	Y	-0-					7
03	3100	N	1326	-0-	-1774	989	66	1	1260	2	Y	-0-					7
04	2578	N	1589	-0-	-989	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3066	-0-	3066	4074	129	1	2937	2	Y	-0-					267
12	0		6715	-0-	6715	10789	316	1	6399	2	Y	-0-					267
01	0		4738	-0-	4738	15527	220	1	4518	2	Y	-0-					267
02	19351	X	3824	-0-	-15527	-0-	183	1	3641	2	Y	-0-					267
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	211	1	4026	2	Y	-0-					267
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	198	1	3985	2	Y	-0-					267

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	0		2236	-0-	2236	4547	129	1	2107	2	Y	-0-					14
12	0		1999	-0-	1999	6546	117	1	1881	2	Y	1					15
							1	9									
01	0		2096	-0-	2096	8642	130	1	1962	2	Y	4					19
							4	9									
02	2800	N	1757	-0-	-1043	7599	113	1	1642	2	Y	2	12	1			9
							2	9									
03	3100	N	1982	-0-	-1118	6481	127	1	1852	2	Y	3					12
							3	9									
04	3000	N	2060	-0-	-940	5541	144	1	1913	2	Y	3	9	1			6
							3	9									

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21350	-0-	21350	45203	30	1	21320	2	N	-0-					-0-
12	0		14955	-0-	14955	60158	31	1	14924	2	N	-0-					-0-
01	0		23927	-0-	23927	84085	31	1	23896	2	N	-0-					-0-
02	103430	X	19345	-0-	-84085	-0-	28	1	19317	2	N	-0-					-0-
03	23839	X	22787	-0-	-1052	-0-	31	1	22756	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	17193	-0-	-5967	-0-	30	1	17163	2	N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 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	0	5815	-0-	5815	8425	336	1	5479	2	N	-0-			111
12	0	5102	-0-	5102	13527	300	1	4802	2	N	-0-			111
01	0	5060	-0-	5060	18587	315	1	4745	2	N	-0-			111
02	22810 X	4223	-0-	-18587	-0-	271	1	3952	2	N	-0-			111
03	4774 X	4517	-0-	-257	-0-	290	1	4227	2	N	-0-			111
04	4620 X	3462	-0-	-1158	-0-	243	1	3219	2	N	-0-			111

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

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-

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

11	0	1031	-0-	1031	1996	72	1	959	2	Y	-0-			-0-
12	0	966	-0-	966	2962	75	1	891	2	Y	-0-			-0-
01	0	703	-0-	703	3665	62	1	641	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	1643	64	1	714	2	Y	-0-			-0-
03	2242 N	599	-0-	-1643	-0-	60	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4915	-0-	1915	1915	262	1	4653	2	Y	-0-			-0-

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

11	0	397	-0-	397	803	23	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340	1143	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	1493	22	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	1788 N	295	-0-	-1493	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	19	1	254	2	Y	-0-			-0-

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

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-

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

11	0	-0-	-0-	-0-	1101					Y	-0-			-0-
12	0	1028	-0-	1028	2129	48	1	980	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2129					Y	-0-			-0-
02	2800 N	1239	-0-	-1561	568	59	1	1180	2	Y	-0-			-0-
03	1257 N	689	-0-	-568	-0-	34	1	655	2	Y	-0-			-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-

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

11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1304	-0-	1304	3003	75	1	1229	2	N	-0-					3
12	0		1372	-0-	1372	4375	81	1	1290	2	N	1					4
							1	9									
01	0		1055	-0-	1055	5430	66	1	988	2	N	1					5
							1	9									
02	2800	N	1124	-0-	-1676	3754	72	1	1052	2	N	-0-	3	1			2
03	3100	N	1580	-0-	-1520	2234	101	1	1479	2	N	-0-					2
04	3000	N	1465	-0-	-1535	699	103	1	1362	2	N	-0-	1	1			1

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

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

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

11	0		280	-0-	280	632	30	1	250	2	N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	907	31	1	244	2	N	-0-					-0-
01	0		231	-0-	231	1138	31	1	200	2	N	-0-					-0-
02	1465	N	327	-0-	-1138	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	30	1	132	2	N	-0-					-0-

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

11	0		2697	-0-	2697	5028	113	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	0		2770	-0-	2770	7798	130	1	2640	2	Y	-0-					-0-
01	0		2616	-0-	2616	10414	122	1	2494	2	Y	-0-					-0-
02	12913	X	2499	-0-	-10414	-0-	120	1	2379	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	126	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	112	1	2255	2	Y	-0-					-0-

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

11	0		5470	-0-	5470	10379	259	1	5211	2	Y	-0-					-0-
12	0		4918	-0-	4918	15297	261	1	4657	2	Y	-0-					-0-
01	0		4999	-0-	4999	20296	262	1	4737	2	Y	-0-					-0-
02	24642	X	4346	-0-	-20296	-0-	235	1	4111	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4460	-0-	-1182	-0-	252	1	4208	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	260	1	4614	2	Y	-0-					-0-

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

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3382	-0-	3382	6599	142	1	3240	2	Y	-0-					-0-
12	0		3260	-0-	3260	9859	153	1	3107	2	Y	-0-					-0-
01	0		3052	-0-	3052	12911	142	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	15800	X	2889	-0-	-12911	-0-	138	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	2	Y	-0-					-0-
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	164	1	3305	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2242	-0-	2242	4343	123	1	2119	2	Y	-0-					-0-
12	0		1834	-0-	1834	6177	116	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	0		2165	-0-	2165	8342	130	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2170	-0-	-630	7712	131	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2598	-0-	-502	7210	159	1	2439	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2638	-0-	-362	6848	154	1	2484	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		760	-0-	760	1337	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	0		829	-0-	829	2166	69	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	0		768	-0-	768	2934	65	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	760	-0-	-2040	894	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	1790	N	896	-0-	-894	-0-	74	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		25197	-0-	25197	51889	30	1	25167	2	N	-0-					-0-
12	0		26412	-0-	26412	78301	31	1	26381	2	N	-0-					-0-
01	0		26275	-0-	26275	104576	31	1	26244	2	N	-0-					-0-
02	126056	X	21480	-0-	-104576	-0-	28	1	21452	2	N	-0-					-0-
03	26691	X	26252	-0-	-439	-0-	31	1	26221	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	21259	-0-	-4301	-0-	30	1	21229	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7571	-0-	7571	12276	318	1	7253	2	Y	-0-					-0-
12	0		5615	-0-	5615	17891	264	1	5351	2	Y	-0-					-0-
01	0		4706	-0-	4706	22597	219	1	4487	2	Y	-0-					-0-
02	26211	X	3614	-0-	-22597	-0-	173	1	3441	2	Y	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	168	1	3196	2	Y	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	157	1	3145	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	336	-0-	-114	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
12	465	X	382	-0-	-83	-0-	19	1	363	2	N	-0-					-0-
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	150	1	2857	2	N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	152	1	3007	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 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	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	134	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	37	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1486	-0-	-434	-0-	74	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1390	-0-	-377	-0-	69	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	25	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
12	0		19	-0-	19	94	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	362	N	268	-0-	-94	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	946	-0-	-254	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	607	-0-	-633	-0-	30	1	577	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	442	-0-	-736	-0-	21	1	421	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 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	360	N	335	-0-	-25	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	140	1	2673	2	N	-0-					-0-
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	181	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	199	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	174	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	71	1	3637	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	49	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	710	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	37	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	720	N	694	-0-	-26	-0-	34	1	660	2	N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	660	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	899	X	883	-0-	-16	-0-	17	1	866	2	N	-0-					-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4380	X	3827	-0-	-553	-0-	190	1	3637	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	190	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3769	-0-	-416	-0-	182	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	78	1	3994	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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	540	N	533	-0-	-7	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	185	1	3535	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	197	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	190	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3231	-0-	-381	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	75	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	164	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	162	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	66	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-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	1020	N	847	-0-	-173	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	N	-0-					-0-
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	13	1	503	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	96	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2367	-0-	-933	-0-	118	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	133	1	2532	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2322	-0-	-251	-0-	112	1	2210	2	Y	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	45	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	73	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	38	1	733	2	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	14	1	719	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	172	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	184	1	3507	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3690	-0-	-154	-0-	178	1	3512	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3366	-0-	-78	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	70	1	3603	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 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	2400	X	2186	-0-	-214	-0-	109	1	2077	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	121	1	2302	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	115	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1876	-0-	-364	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	83	1	4226	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
01	53	N	43	-0-	-10	-0-	2	1	41	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	600	N	599	-0-	-1	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	100	1	1912	2	N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	38	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	120	N	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2400	N	297	-0-	-2103	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	100	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	108	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3150	X	2502	-0-	-648	-0-	124	1	2378	2	N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	222	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	193	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	61	1	3117	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	171	1	3274	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	188	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	178	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	68	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	908	-0-	-518	-0-	45	1	863	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	78	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	127	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	102	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	108	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	53	60	1	3093	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-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	5310	X	4506	-0-	-804	-0-	224	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	263	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	246	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4895	-0-	-34	-0-	94	1	4801	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-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	3960	X	1385	-0-	-2575	-0-	69	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	103	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1726	-0-	-506	-0-	83	1	1643	2	Y	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	69	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	75	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	89	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	28	1	1441	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2730	X	2364	-0-	-366	-0-	117	1	2247	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1799	-0-	-1022	-0-	90	1	1709	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2568	-0-	-5	-0-	124	1	2444	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	1232	-0-	-952	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	52	1	2667	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	117	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	44	1	2278	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	45	1	861	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	930	-0-	-93	-0-	46	1	884	2	N	-0-			-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	39	1	773	2	N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	196	1	3759	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	204	1	3893	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	188	1	3698	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3594	-0-	-214	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	73	1	3765	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	200	1	3833	2	N	-0-			-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3567	2	N	-0-			-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	210	1	4149	2	N	-0-			-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	77	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-			-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-			-0-
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	91	1	1800	2	Y	-0-			-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			-0-
03	2046	X	1841	-0-	-205	-0-	35	1	1806	2	Y	-0-			-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3444	-0-	-96	-0-	171	1	3273	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	178	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	169	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3185	-0-	-35	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	66	1	3385	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	174	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	196	1	3745	2	N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	178	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	56	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	34	1	646	2	N	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	33	1	646	2	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1668	-0-	-1752	-0-	83	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1584	-0-	-1733	-0-	79	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	1667	-0-	-1650	-0-	80	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	790	-0-	-1758	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	32	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	92	1	1744	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	39	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0		1181	-0-	1181	5540	148	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	0		1115	-0-	1115	6655	133	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1257	-0-	-1843	4812	129	1	1128	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1309	-0-	-1491	3321	71	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1226	-0-	-1874	1447	66	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1447					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1197	-0-	1197	7033	150	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	0		2756	-0-	2756	9789	328	1	2428	2	Y	-0-					-0-
01	12800	X	3011	-0-	-9789	-0-	309	1	2702	2	Y	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	155	1	2703	2	Y	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	170	1	2975	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1166	-0-	1166	2919	146	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	0		4283	-0-	4283	7202	509	1	3774	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6342	-0-	3242	10444	651	1	5691	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5564	-0-	2764	13208	301	1	5263	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4677	-0-	1577	14785	253	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	13375					Y	NO RPT					-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	302	1	5784	2	N	-0-					-0-
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	302	1	5751	2	N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	300	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	115	1	5906	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		186	-0-	186	804	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	0		220	-0-	220	1024	26	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	185	-0-	-1024	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1582	-0-	1582	3216	198	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	0		1496	-0-	1496	4712	178	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3580	-0-	480	5192	367	1	3213	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3037	-0-	237	5429	164	1	2873	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	7199	264	1	4606	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7199					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2312	-0-	2312	7095	289	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	0		2464	-0-	2464	9559	293	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	11917	X	2358	-0-	-9559	-0-	242	1	2116	2	Y	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2341	-0-	-46	-0-	127	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1749	-0-	1749	7957	218	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	0		1991	-0-	1991	9948	237	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	12444	X	2496	-0-	-9948	-0-	256	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	119	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2291	-0-	-282	-0-	124	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-350	-0-	38	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	44	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	36	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	7	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		399	-0-	399	1953	50	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	0		223	-0-	223	2176	27	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	2477	N	301	-0-	-2176	-0-	31	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3467	-0-	3467	17262	433	1	3034	2	Y	-0-					-0-
12	0		4564	-0-	4564	21826	543	1	4021	2	Y	-0-					-0-
01	26087	X	4261	-0-	-21826	-0-	437	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	210	1	3667	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3763	-0-	-1600	-0-	204	1	3559	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		849	-0-	849	9388	106	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	0		542	-0-	542	9930	64	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	13301	X	3371	-0-	-9930	-0-	346	1	3025	2	Y	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	159	1	2784	2	Y	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	163	1	2847	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3551	-0-	3551	9702	444	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	0		2863	-0-	2863	12565	340	1	2523	2	Y	-0-					-0-
01	16041	X	3476	-0-	-12565	-0-	357	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	194	1	3382	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0		5003	-0-	5003	20195	625	1	4378	2	Y	-0-					-0-
12	0		4356	-0-	4356	24551	518	1	3838	2	Y	-0-					-0-
01	28659	X	4108	-0-	-24551	-0-	422	1	3686	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3109	-0-	-223	-0-	168	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4156	-0-	-1207	-0-	225	1	3931	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	0		879	-0-	879	941	104	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	2002	N	1061	-0-	-941	-0-	109	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4688	-0-	4688	17588	586	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	0		7041	-0-	7041	24629	837	1	6204	2	Y	-0-					-0-
01	29335	X	4706	-0-	-24629	-0-	483	1	4223	2	Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	176	1	3083	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	2403	-0-	-2433	-0-	130	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1294	-0-	1294	4442	162	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	0		498	-0-	498	4940	59	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	5325	X	385	-0-	-4940	-0-	40	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	422	-0-	-390	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0		3009	-0-	3009	12598	3009	2			Y	-0-					-0-
12	0		2873	-0-	2873	15471	358	1	2515	2	Y	-0-					-0-
01	18082	X	2611	-0-	-15471	-0-	235	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	594	1	2018	2	Y	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	675	1	2638	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 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	0		683	-0-	683	3209	683	2			Y	-0-					-0-
12	0		886	-0-	886	4095	110	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1490	-0-	-1610	2485	134	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	783	-0-	-2017	468	178	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1261	N	793	-0-	-468	-0-	162	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		124	-0-	124	199	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	0		524	-0-	524	723	62	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	1255	N	532	-0-	-723	-0-	55	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5702	-0-	-808	-0-	218	1	5484	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6697	-0-	-30	-0-	300	1	6397	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6939	-0-	-36	-0-	335	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5950	-0-	-350	-0-	54	1	5896	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6353	-0-	-622	-0-	119	1	6234	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	0		261	-0-	261	1022	261	2			N	-0-			-0-
12	0		230	-0-	230	1252	230	2			N	-0-			-0-
01	1489	N	237	-0-	-1252	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

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

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

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

11	0		620	-0-	620	620	66	1	554	3	N	-0-			-0-
12	1303	N	683	-0-	-620	-0-	80	1	603	3	N	-0-			-0-
01	0		719	-0-	719	719	65	1	654	3	N	-0-			-0-
02	1368	N	649	-0-	-719	-0-	74	1	575	3	N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	N	-0-			-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	48	1	581	3	N	-0-			-0-

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

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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2263	-0-	2263	4532	243	1	2020	3	N	-0-					18
12	0		2303	-0-	2303	6835	270	1	2033	3	N	-0-					18
01	0		2288	-0-	2288	9123	208	1	2080	3	N	-0-					18
02	11208	X	2085	-0-	-9123	-0-	239	1	1846	3	N	-0-					18
03	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	294	1	1951	3	N	-0-					18
04	2250	X	2018	-0-	-232	-0-	154	1	1864	3	N	-0-					18

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

11	6930	X	1208	-0-	-5722	-0-	129	1	1079	3	N	-0-					-0-
12	0		682	-0-	682	682	80	1	602	3	N	-0-					-0-
01	0		422	-0-	422	1104	38	1	384	3	N	-0-					-0-
02	2377	X	1273	-0-	-1104	-0-	146	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	963	-0-	-277	-0-	126	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1200	X	964	-0-	-236	-0-	73	1	891	3	N	-0-					-0-

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

11	1109	N	452	-0-	-657	-0-	48	1	404	3	N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	58	1	435	3	N	-0-					-0-
01	0		599	-0-	599	599	54	1	545	3	N	-0-					-0-
02	1005	N	406	-0-	-599	-0-	47	1	359	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	103	1	685	3	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	3	N	-0-					-0-

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	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	755	1	6284	3	N	-0-					-0-
12	0		6732	-0-	6732	6732	790	1	5942	3	N	-0-					-0-
01	0		4797	-0-	4797	11529	436	1	4361	3	N	-0-					-0-
02	15401	X	3872	-0-	-11529	-0-	444	1	3428	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	4776	-0-	-2509	-0-	627	1	4149	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	793	-0-	-6257	-0-	60	1	733	3	N	-0-					-0-

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

11	2460	X	2312	-0-	-148	-0-	248	1	2064	3	N	-0-					53
12	0		2208	-0-	2208	2208	259	1	1949	3	N	-0-					53
01	0		2384	-0-	2384	4592	217	1	2167	3	N	-0-					53
02	2800	N	2136	-0-	-664	3928	245	1	1891	3	N	-0-					53
03	3100	N	2380	-0-	-720	3208	312	1	2068	3	N	-0-					53
04	3000	N	1505	-0-	-1495	1713	115	1	1390	3	N	-0-					53

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

11	3000	N	1767	-0-	-1233	475	189	1	1578	3	N	-0-					74
12	2194	N	1719	-0-	-475	-0-	202	1	1517	3	N	-0-					74
01	0		1541	-0-	1541	1541	140	1	1401	3	N	-0-					74
02	2800	N	1539	-0-	-1261	280	176	1	1363	3	N	-0-					74
03	1747	N	1467	-0-	-280	-0-	192	1	1275	3	N	-0-					74
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	107	1	1298	3	N	-0-					74

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		1733	-0-	1733	1733	186	1	1547	3	N	-0-					-0-
12	3703	X	1970	-0-	-1733	-0-	231	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	0		1885	-0-	1885	1885	171	1	1714	3	N	-0-					-0-
02	3706	X	1821	-0-	-1885	-0-	209	1	1612	3	N	-0-					-0-
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	261	1	1727	3	N	-0-					-0-
04	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	118	1	1426	3	N	-0-					-0-

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

11	0		3106	-0-	3106	3106	333	1	2773	3	N	-0-					-0-
12	0		1678	-0-	1678	4784	197	1	1481	3	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4784					N	-0-					-0-
02	4784	X	-0-	-0-	-4784	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	43	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
02	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3000	N	1720	-0-	-1280	327	184	1	1536	3	N	-0-					57
12	0		1812	-0-	1812	2139	213	1	1599	3	N	-0-					57
01	0		1841	-0-	1841	3980	167	1	1674	3	N	-0-					57
02	2800	N	1670	-0-	-1130	2850	191	1	1479	3	N	-0-					57
03	3100	N	1829	-0-	-1271	1579	240	1	1589	3	N	-0-					57
04	3000	N	1639	-0-	-1361	218	125	1	1514	3	N	-0-					57

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

11	0		2671	-0-	2671	2671	286	1	2385	3	N	-0-					48
12	5382	X	2711	-0-	-2671	-0-	318	1	2393	3	N	-0-					48
01	0		2783	-0-	2783	2783	253	1	2530	3	N	-0-					48
02	5240	X	2457	-0-	-2783	-0-	281	1	2176	3	N	-0-					48
03	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	352	1	2334	3	N	-0-					48
04	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	193	1	2343	3	N	-0-					48

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		214	-0-	214	688	23	1	191	3	N	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	730	5	1	37	3	N	-0-					-0-
01	0		138	-0-	138	868	13	1	125	3	N	-0-					-0-
02	1005	N	137	-0-	-868	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2795	-0-	2795	2795	300	1	2495	3	N	-0-					-0-
12	5669	X	2874	-0-	-2795	-0-	337	1	2537	3	N	-0-					-0-
01	0		2859	-0-	2859	2859	260	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	5359	X	2500	-0-	-2859	-0-	286	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	386	1	2555	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	212	1	2566	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		93	-0-	93	225	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	359	16	1	118	3	N	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	480	11	1	110	3	N	-0-					-0-
02	620	N	140	-0-	-480	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11327	-0-	11327	23821	1214	1	10113	3	N	-0-					21
12	0		10619	-0-	10619	34440	1246	1	9373	3	N	-0-					21
01	0		10680	-0-	10680	45120	971	1	9709	3	N	-0-					21
02	53990	X	8870	-0-	-45120	-0-	1016	1	7854	3	N	-0-					21
03	12493	X	9436	-0-	-3057	-0-	1238	1	8198	3	N	-0-					21
04	11340	X	9259	-0-	-2081	-0-	705	1	8554	3	N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					43
01	0		31	-0-	31	36	3	1	28	3	N	-0-					43
02	40	N	4	-0-	-36	-0-	4	3			N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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	0	N	-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	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
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8072	X	3961	-0-	-4111	-0-	425	1	3536	3	N	-0-					-0-
12	0		3958	-0-	3958	3958	465	1	3493	3	N	-0-					-0-
01	0		4104	-0-	4104	8062	373	1	3731	3	N	-0-					-0-
02	11646	X	3584	-0-	-8062	-0-	411	1	3173	3	N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	503	1	3334	3	N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	280	1	3390	3	N	-0-					-0-

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

11	0		450	-0-	450	450	48	1	402	3	N	-0-					-0-
12	915	N	465	-0-	-450	-0-	55	1	410	3	N	-0-					-0-
01	0		465	-0-	465	465	42	1	423	3	N	-0-					-0-
02	885	N	420	-0-	-465	-0-	48	1	372	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	56	1	374	3	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		14299	-0-	14299	19672	1533	1	12766	3	N	-0-					43
12	3100	N	10182	-0-	7082	26754	1195	1	8987	3	N	-0-					43
01	0		8764	-0-	8764	35518	797	1	7967	3	N	-0-					43
02	41925	X	6407	-0-	-35518	-0-	734	1	5673	3	N	-0-					43
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	828	1	5486	3	N	-0-					43
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	472	1	5724	3	N	-0-					43

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

11	0		302	-0-	302	550	32	1	270	3	N	-0-					78
12	0		211	-0-	211	761	25	1	186	3	N	-0-					78
01	0		190	-0-	190	951	17	1	173	3	N	-0-					78
02	1162	N	211	-0-	-951	-0-	24	1	187	3	N	-0-					78
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-					78
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					78

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

11	0		2179	-0-	2179	4272	234	1	1945	3	N	-0-					-0-
12	0		2272	-0-	2272	6544	267	1	2005	3	N	-0-					-0-
01	0		2142	-0-	2142	8686	195	1	1947	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1818	-0-	-982	7704	208	1	1610	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1554	-0-	-1546	6158	204	1	1350	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2627	-0-	-373	5785	200	1	2427	3	N	-0-					-0-

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

11	0		22	-0-	22	57	2	1	20	3	N	-0-					16
12	0		22	-0-	22	79	3	1	19	3	N	-0-					16
01	0		22	-0-	22	101	2	1	20	3	N	-0-					16
02	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	3	N	-0-					16
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					16
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					16

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

11	55064	X	24790	-0-	-30274	-0-	2657	1	22133	3	N	-0-					31
12	0		19010	-0-	19010	19010	2231	1	16779	3	N	-0-					31
01	0		24880	-0-	24880	43890	2263	1	22617	3	N	-0-					31
02	62821	X	18931	-0-	-43890	-0-	2169	1	16762	3	N	-0-					31
03	30287	X	22398	-0-	-7889	-0-	2938	1	19460	3	N	-0-					31
04	24780	X	20033	-0-	-4747	-0-	1526	1	18507	3	N	-0-					31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93635	X	42949	-0-	-50686	-0-	4604	1	38345	3	N	-0-					18
12	0		41776	-0-	41776	41776	4903	1	36873	3	N	-0-					18
01	0		47371	-0-	47371	89147	4308	1	43063	3	N	-0-					18
02	116865	X	27718	-0-	-89147	-0-	3175	1	24543	3	N	-0-					18
03	50685	X	30947	-0-	-19738	-0-	4060	1	26887	3	N	-0-					18
04	45840	X	30448	-0-	-15392	-0-	2319	1	28129	3	N	-0-					18

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

11	3000	N	2006	-0-	-994	1093	215	1	1791	3	N	-0-					-0-
12	0		2056	-0-	2056	3149	241	1	1815	3	N	-0-					-0-
01	0		2018	-0-	2018	5167	184	1	1834	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1834	-0-	-966	4201	210	1	1624	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1946	-0-	-1154	3047	255	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1967	-0-	-1033	2014	150	1	1817	3	N	-0-					-0-

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

11	66024	X	31218	-0-	-34806	-0-	3346	1	27872	3	N	-0-					23
12	0		29579	-0-	29579	29579	3471	1	26108	3	N	-0-					23
01	0		35737	-0-	35737	65316	3250	1	32487	3	N	-0-					23
02	90627	X	25311	-0-	-65316	-0-	2900	1	22411	3	N	-0-					23
03	34813	X	27429	-0-	-7384	-0-	3598	1	23831	3	N	-0-					23
04	34590	X	25847	-0-	-8743	-0-	1968	1	23879	3	N	-0-					23

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

11	0		1069	-0-	1069	1069	115	1	954	3	N	-0-					-0-
12	2243	N	1174	-0-	-1069	-0-	138	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	0		1118	-0-	1118	1118	102	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	2155	N	1037	-0-	-1118	-0-	119	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	132	1	874	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	77	1	938	3	N	-0-					-0-

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

11	1634	N	159	-0-	-1475	-0-	17	1	142	3	N	-0-					6
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	25	1	189	3	N	-0-					6
01	0		189	-0-	189	189	17	1	172	3	N	-0-					6
02	332	N	143	-0-	-189	-0-	16	1	127	3	N	-0-					6
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	25	1	168	3	N	-0-					6
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		23783	-0-	23783	49006	2549	1	21234	3	N	-0-			40
12	0		24637	-0-	24637	73643	2891	1	21746	3	N	-0-			40
01	0		21050	-0-	21050	94693	1914	1	19136	3	N	-0-			40
02	108286	X	13593	-0-	-94693	-0-	1557	1	12036	3	N	-0-			40
03	19034	X	14796	-0-	-4238	-0-	1941	1	12855	3	N	-0-			40
04	18420	X	11915	-0-	-6505	-0-	907	1	11008	3	N	-0-			40

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

11	0		9428	-0-	9428	9428	1011	1	8417	3	N	-0-			15
12	19131	X	9703	-0-	-9428	-0-	1139	1	8564	3	N	-0-			15
01	0		9606	-0-	9606	9606	874	1	8732	3	N	-0-			15
02	17721	X	8115	-0-	-9606	-0-	930	1	7185	3	N	-0-			15
03	10075	X	9212	-0-	-863	-0-	1208	1	8004	3	N	-0-			15
04	9420	X	8687	-0-	-733	-0-	662	1	8025	3	N	-0-			15

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

11	0		16712	-0-	16712	16712	1791	1	14921	3	N	-0-			35
12	0		16901	-0-	16901	33613	1984	1	14917	3	N	-0-			35
01	0		16703	-0-	16703	50316	1519	1	15184	3	N	-0-			35
02	63261	X	12945	-0-	-50316	-0-	1483	1	11462	3	N	-0-			35
03	17453	X	13688	-0-	-3765	-0-	1796	1	11892	3	N	-0-			35
04	16710	X	13490	-0-	-3220	-0-	1027	1	12463	3	N	-0-			35

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937

11	0		140480	-0-	140480	323939	15059	1	125421	3	N	-0-			-0-
*12	473930	X	149991	-0-	-323939	-0-	17603	1	132388	3	N	-0-			-0-
*01	171647	X	144369	-0-	-27278	-0-	13130	1	131239	3	N	-0-			-0-
*02	155036	X	54927	-0-	-100109	-0-	6293	1	48634	3	N	-0-			-0-
*03	171647	X	34986	-0-	-136661	-0-	4589	1	30397	3	N	-0-			-0-
*04	166110	X	38916	-0-	-127194	-0-	2964	1	35952	3	N	-0-			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			56
12	0		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-			56
01	290	N	140	-0-	-150	-0-	140	3			N	-0-			56
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-			56
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			56
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			56

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

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			28
12	0		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-			28
01	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			N	-0-			28
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			28
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2244 N	512	-0-	-1732	-0-	96	1	416	2	N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	595	218	1	377	2	N	-0-			-0-
01	0	385	-0-	385	980	37	1	348	2	N	-0-			-0-
02	1195 N	215	-0-	-980	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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-

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	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 (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	144019	-0-	144019	297462	144019	2		N	-0-			-0-
12	456467 X	159005	-0-	-297462	-0-	159005	2		N	-0-			-0-
01	0	154612	-0-	154612	154612	154612	2		N	-0-			-0-
02	256541 X	101929	-0-	-154612	-0-	101929	2		N	-0-			-0-
03	158782 X	139893	-0-	-18889	-0-	139893	2		N	-0-			-0-
04	153660 X	141798	-0-	-11862	-0-	141798	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	0	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28
12	0	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	358				Y	-0-			28

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

11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			25
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-			25
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			25
02	T. A.	1096	-0-	1096	1096	1096	2		Y	-0-			25
03	T. A.	970	-0-	970	2066	970	2		Y	-0-			25
04	T. A.	552	-0-	552	2618	552	2		Y	-0-			25

XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

11	0	1344	-0-	1344	2504	1344	2		N	-0-			-0-
12	0	1352	-0-	1352	3856	1352	2		N	-0-			-0-
01	0	1371	-0-	1371	5227	1371	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1174	-0-	-1626	3601	1174	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1115	-0-	-1985	1616	1115	2		N	-0-			-0-
04	2376 N	760	-0-	-1616	-0-	760	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	0	1483	-0-	1483	2692	1483	2		N	-0-			-0-
12	0	1685	-0-	1685	4377	1685	2		N	-0-			-0-
01	0	2927	-0-	2927	7304	2927	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2138	-0-	-662	6642	2138	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2080	-0-	-1020	5622	2080	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2014	-0-	-986	4636	2014	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	0	633	-0-	633	1353	633	2		N	-0-			-0-
12	0	700	-0-	700	2053	700	2		N	-0-			-0-
01	0	660	-0-	660	2713	660	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	530	-0-	-2270	443	530	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4930	-0-	1830	2273	4930	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5112	-0-	2112	4385	5112	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		95	-0-	95	244	95	2			N	-0-					-0-
12	0		126	-0-	126	370	126	2			N	-0-					-0-
01	0		154	-0-	154	524	154	2			N	-0-					-0-
02	698	N	174	-0-	-524	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-

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

11	0		164	-0-	164	331	164	2			N	-0-					-0-
12	0		156	-0-	156	487	156	2			N	-0-					-0-
01	0		154	-0-	154	641	154	2			N	-0-					-0-
02	775	N	134	-0-	-641	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		4146	-0-	4146	7090	4146	2			N	-0-					-0-
12	0		3096	-0-	3096	10186	3096	2			N	-0-					-0-
01	0		2831	-0-	2831	13017	2831	2			N	-0-					-0-
02	15965	X	2948	-0-	-13017	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2310	-0-	-1968	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3283	-0-	-857	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1283	-0-	1283	2563	1283	2			N	-0-					-0-
12	0		1491	-0-	1491	4054	1491	2			N	-0-					-0-
01	0		1346	-0-	1346	5400	1346	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1160	-0-	-1640	3760	1160	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1288	-0-	-1812	1948	1288	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1224	-0-	-1776	172	1224	2			N	-0-					-0-

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

11	0		229	-0-	229	436	229	2			N	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	680	244	2			N	-0-					-0-
01	0		187	-0-	187	867	187	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	152	-0-	-867	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	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	0		558	-0-	558	1164	558	2			N	-0-					-0-
12	0		551	-0-	551	1715	551	2			N	-0-					-0-
01	0		507	-0-	507	2222	507	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	429	-0-	-2222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2152	-0-	2152	4506	2152	2			N	-0-					-0-
12	0	2570	-0-	2570	7076	2570	2			N	-0-					-0-
01	0	2449	-0-	2449	9525	2449	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1929	-0-	-871	8654	1929	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2376	-0-	-724	7930	2376	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2347	-0-	-653	7277	2347	2			N	-0-					-0-

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

11	0	313	-0-	313	1003	313	2			N	-0-					-0-
12	0	94	-0-	94	1097	94	2			N	-0-					-0-
01	0	334	-0-	334	1431	334	2			N	-0-					-0-
02	2150 N	719	-0-	-1431	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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	0	1030	-0-	1030	2297	1030	2			N	-0-					-0-
12	0	904	-0-	904	3201	904	2			N	-0-					-0-
01	0	569	-0-	569	3770	569	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	128	-0-	-2672	1098	128	2			N	-0-					-0-
03	1652 N	554	-0-	-1098	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

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

11	0	753	-0-	753	1312	753	2			N	-0-					-0-
12	0	645	-0-	645	1957	645	2			N	-0-					-0-
01	0	724	-0-	724	2681	724	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	592	-0-	-2208	473	592	2			N	-0-					-0-
03	924 N	451	-0-	-473	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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

11	0	1821	-0-	1821	6828	1821	2			N	-0-					-0-
12	0	3870	-0-	3870	10698	3870	2			N	-0-					-0-
01	0	3080	-0-	3080	13778	3080	2			N	-0-					-0-
02	15967 X	2189	-0-	-13778	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	1583	-0-	-2292	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

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

11	0	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-					-0-
12	0	18	-0-	18	32	18	2			N	-0-					-0-
01	0	9	-0-	9	41	9	2			N	-0-					-0-
02	47 N	6	-0-	-41	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

11	0	1686	-0-	1686	3443	1686	2			N	-0-					-0-
12	0	1326	-0-	1326	4769	1326	2			N	-0-					-0-
01	0	1334	-0-	1334	6103	1334	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1460	-0-	-1340	4763	1460	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1569	-0-	-1531	3232	1569	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1665	-0-	-1335	1897	1665	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6179	-0-	6179	6894	6179	2			N	-0-					-0-
12	0		5160	-0-	5160	12054	5160	2			N	-0-					-0-
01	0		4158	-0-	4158	16212	4158	2			N	-0-					-0-
02	19017	X	2805	-0-	-16212	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	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	0		2556	-0-	2556	5876	2556	2			N	-0-					-0-
12	0		3919	-0-	3919	9795	3919	2			N	-0-					-0-
01	0		3860	-0-	3860	13655	3860	2			N	-0-					-0-
02	16933	X	3278	-0-	-13655	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3363	-0-	-417	-0-	3363	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	0		368	-0-	368	1087	368	2			N	-0-					-0-
12	0		117	-0-	117	1204	117	2			N	-0-					-0-
01	0		2002	-0-	2002	3206	2002	2			N	-0-					-0-
02	6453	X	3247	-0-	-3206	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

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	0		5877	-0-	5877	14637	5877	2			N	-0-					-0-
12	0		4370	-0-	4370	19007	4370	2			N	-0-					-0-
01	0		4173	-0-	4173	23180	4173	2			N	-0-					-0-
02	26803	X	3623	-0-	-23180	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4002	-0-	4002	8434	4002	2			N	-0-					-0-
12	0		2815	-0-	2815	11249	2815	2			N	-0-					-0-
01	0		4231	-0-	4231	15480	4231	2			N	-0-					-0-
02	18955	X	3475	-0-	-15480	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3370	-0-	-710	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1160	-0-	1160	2291	1160	2			N	-0-					-0-
12	0		1314	-0-	1314	3605	1314	2			N	-0-					-0-
01	0		826	-0-	826	4431	826	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	641	-0-	-2159	2272	641	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1070	-0-	-2030	242	1070	2			N	-0-					-0-
04	810	N	289	-0-	-521	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		177	-0-	177	784	177	2			N	-0-					-0-
12	0		425	-0-	425	1209	425	2			N	-0-					-0-
01	0		525	-0-	525	1734	525	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	376	-0-	-1734	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		856	-0-	856	1759	856	2			N	-0-					-0-
12	0		968	-0-	968	2727	968	2			N	-0-					-0-
01	0		939	-0-	939	3666	939	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	897	-0-	-1903	1763	897	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1403	-0-	-1697	66	1403	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1155	-0-	-66	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

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

11	0		779	-0-	779	1403	779	2			N	-0-					-0-
12	0		353	-0-	353	1756	353	2			N	-0-					-0-
01	0		822	-0-	822	2578	822	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	590	-0-	-2210	368	590	2			N	-0-					-0-
03	675	N	307	-0-	-368	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	810	N	354	-0-	-456	-0-	354	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	0		2247	-0-	2247	3087	2247	2			N	-0-					-0-
12	0		2223	-0-	2223	5310	2223	2			N	-0-					-0-
01	0		1057	-0-	1057	6367	1057	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1173	-0-	-1627	4740	1173	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1550	-0-	-1550	3190	1550	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1113	-0-	-1887	1303	1113	2			N	-0-					-0-

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

11	0		5241	-0-	5241	10950	5241	2			N	-0-					-0-
12	0		5594	-0-	5594	16544	5594	2			N	-0-					-0-
01	0		5801	-0-	5801	22345	5801	2			N	-0-					-0-
02	25791	X	3446	-0-	-22345	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3866	-0-	-1838	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3667	-0-	-1943	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

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

11	0		2956	-0-	2956	5955	2956	2			N	-0-					-0-
12	0		6927	-0-	6927	12882	6927	2			N	-0-					-0-
01	0		4540	-0-	4540	17422	4540	2			N	-0-					-0-
02	21175	X	3753	-0-	-17422	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

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

11	0		415	-0-	415	943	415	2			N	-0-					-0-
12	0		196	-0-	196	1139	196	2			N	-0-					-0-
01	0		236	-0-	236	1375	236	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	298	-0-	-1375	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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

11	0		780	-0-	780	1787	780	2			N	-0-					-0-
12	0		671	-0-	671	2458	671	2			N	-0-					-0-
01	0		1390	-0-	1390	3848	1390	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	532	-0-	-2268	1580	532	2			N	-0-					-0-
03	2743	N	1163	-0-	-1580	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1719	-0-	1719	3526	1719	2			N	-0-					-0-
12	0		1684	-0-	1684	5210	1684	2			N	-0-					-0-
01	0		1662	-0-	1662	6872	1662	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1431	-0-	-1369	5503	1431	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1582	-0-	-1518	3985	1582	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1549	-0-	-1451	2534	1549	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67	-0-	67	180	67	2			N	-0-					-0-
12	0		72	-0-	72	252	72	2			N	-0-					-0-
01	0		1317	-0-	1317	1569	1317	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5579	-0-	2779	4348	5579	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	5798	4550	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3349	-0-	349	6147	3349	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		491	-0-	491	954	491	2			N	-0-					-0-
12	0		496	-0-	496	1450	496	2			N	-0-					-0-
01	0		463	-0-	463	1913	463	2			N	-0-					-0-
02	2273	N	360	-0-	-1913	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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	0		2530	-0-	2530	5064	2530	2			N	-0-					-0-
12	0		1547	-0-	1547	6611	1547	2			N	-0-					-0-
01	0		1482	-0-	1482	8093	1482	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2008	-0-	-792	7301	2008	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2185	-0-	-915	6386	2185	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2064	-0-	-936	5450	2064	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		283	-0-	283	829	283	2			N	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	1110	281	2			N	-0-					-0-
01	0		522	-0-	522	1632	522	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	297	-0-	-1632	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1723	-0-	1723	3389	1723	2			N	-0-					-0-
12	0		1904	-0-	1904	5293	1904	2			N	-0-					-0-
01	0		2123	-0-	2123	7416	2123	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1339	-0-	-1461	5955	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1175	-0-	-1925	4030	1175	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	986	-0-	-2014	2016	986	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	372	-0-	-397	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0		464	-0-	464	464	464	2			N	-0-					-0-
01	0		432	-0-	432	896	432	2			N	-0-					-0-
02	1175	N	279	-0-	-896	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		676	-0-	676	1259	676	2			N	-0-					-0-
12	0		1499	-0-	1499	2758	1499	2			N	-0-					-0-
01	0		828	-0-	828	3586	828	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	377	-0-	-2423	1163	377	2			N	-0-					-0-
03	1466	N	303	-0-	-1163	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	810	N	245	-0-	-565	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

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	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	3000	N	1870	-0-	-1130	906	1870	2			N	-0-					-0-
12	0		1860	-0-	1860	2766	1860	2			N	-0-					-0-
01	0		1677	-0-	1677	4443	1677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1429	-0-	-1371	3072	1429	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1873	-0-	-1227	1845	1873	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2061	-0-	-939	906	2061	2			N	-0-					-0-

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

11	0		3580	-0-	3580	7164	3580	2			N	-0-					-0-
12	0		642	-0-	642	7806	642	2			N	-0-					-0-
01	0		471	-0-	471	8277	471	2			N	-0-					-0-
02	12786	X	4509	-0-	-8277	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

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

11	0		2970	-0-	2970	5926	2970	2			N	-0-					-0-
12	0		2627	-0-	2627	8553	2627	2			N	-0-					-0-
01	0		2527	-0-	2527	11080	2527	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1961	-0-	-839	10241	1961	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1295	-0-	-1805	8436	1295	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2539	-0-	-461	7975	2539	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	0		4015	-0-	4015	8836	4015	2			N	-0-					-0-
12	0		3273	-0-	3273	12109	3273	2			N	-0-					-0-
01	0		3136	-0-	3136	15245	3136	2			N	-0-					-0-
02	18420	X	3175	-0-	-15245	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	2848	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	0		4971	-0-	4971	10166	4971	2			N	-0-					-0-
12	0		5255	-0-	5255	15421	5255	2			N	-0-					-0-
01	0		3880	-0-	3880	19301	3880	2			N	-0-					-0-
02	22650	X	3349	-0-	-19301	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4273	-0-	4273	6022	4273	2			N	-0-					-0-
12	0		1710	-0-	1710	7732	1710	2			N	-0-					-0-
01	0		3167	-0-	3167	10899	3167	2			N	-0-					-0-
02	12967	X	2068	-0-	-10899	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1148	-0-	-2324	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 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	0		656	-0-	656	1194	656	2			N	-0-					-0-
12	0		730	-0-	730	1924	730	2			N	-0-					-0-
01	0		450	-0-	450	2374	450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	656	-0-	-2144	230	656	2			N	-0-					-0-
03	744	N	248	-0-	-496	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 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	0		1154	-0-	1154	2334	1154	2			N	-0-					-0-
12	0		1115	-0-	1115	3449	1115	2			N	-0-					-0-
01	0		1144	-0-	1144	4593	1144	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1093	-0-	-1707	2886	1093	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	998	-0-	-2102	784	998	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1135	-0-	-784	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

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	0		1552	-0-	1552	3298	1552	2			N	-0-					-0-
12	0		1679	-0-	1679	4977	1679	2			N	-0-					-0-
01	0		1519	-0-	1519	6496	1519	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	611	-0-	-2189	4307	611	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1056	-0-	-2044	2263	1056	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2094	-0-	-906	1357	2094	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 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	0		2546	-0-	2546	4596	2546	2			N	-0-					-0-
12	0		2600	-0-	2600	7196	2600	2			N	-0-					-0-
01	0		3523	-0-	3523	10719	3523	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	2189	-0-	-10719	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	1694	-0-	-1486	-0-	1694	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2505	-0-	2505	4952	2505	2			N	-0-					-0-
12	0		2812	-0-	2812	7764	2812	2			N	-0-					-0-
01	0		2445	-0-	2445	10209	2445	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1825	-0-	-975	9234	1825	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1907	-0-	-1193	8041	1907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2501	-0-	-499	7542	2501	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1346	-0-	1346	2796	1346	2			N	-0-					-0-
12	0		1343	-0-	1343	4139	1343	2			N	-0-					-0-
01	0		1294	-0-	1294	5433	1294	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1153	-0-	-1647	3786	1153	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1236	-0-	-1864	1922	1236	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1200	-0-	-1800	122	1200	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1493	-0-	1493	3456	1493	2			N	-0-					-0-
12	0		1780	-0-	1780	5236	1780	2			N	-0-					-0-
01	0		2100	-0-	2100	7336	2100	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1799	-0-	-1001	6335	1799	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1410	-0-	-1690	4645	1410	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1645	-0-	-1355	3290	1645	2			N	-0-					-0-

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

11	0		144	-0-	144	302	144	2			N	-0-					-0-
12	0		121	-0-	121	423	121	2			N	-0-					-0-
01	0		99	-0-	99	522	99	2			N	-0-					-0-
02	627	N	105	-0-	-522	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	0		89	-0-	89	196	89	2			N	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	312	116	2			N	-0-					-0-
01	0		124	-0-	124	436	124	2			N	-0-					-0-
02	518	N	82	-0-	-436	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	0		2334	-0-	2334	6017	2334	2			N	-0-					-0-
12	0		4057	-0-	4057	10074	4057	2			N	-0-					-0-
01	0		3472	-0-	3472	13546	3472	2			N	-0-					-0-
02	16544	X	2998	-0-	-13546	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	3268	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	0		4234	-0-	4234	8966	4234	2			N	-0-					-0-
12	0		3735	-0-	3735	12701	3735	2			N	-0-					-0-
01	0		5414	-0-	5414	18115	5414	2			N	-0-					-0-
02	21889	X	3774	-0-	-18115	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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	0		567	-0-	567	1538	567	2			N	-0-					-0-
12	0		749	-0-	749	2287	749	2			N	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	2879	592	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	538	-0-	-2262	617	538	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	628	-0-	-617	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3343	-0-	3343	6632	3343	2			N	-0-					-0-
12	0		2578	-0-	2578	9210	2578	2			N	-0-					-0-
01	0		2657	-0-	2657	11867	2657	2			N	-0-					-0-
02	14987	X	3120	-0-	-11867	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 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	0		107	-0-	107	160	107	2			N	-0-					-0-
12	0		78	-0-	78	238	78	2			N	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	399	161	2			N	-0-					-0-
02	527	N	128	-0-	-399	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-

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	0		1781	-0-	1781	3710	1781	2			N	-0-					-0-
12	0		1611	-0-	1611	5321	1611	2			N	-0-					-0-
01	0		1057	-0-	1057	6378	1057	2			N	-0-					-0-
02	7096	X	718	-0-	-6378	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	700	-0-	-1222	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	706	-0-	-1064	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 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	0		1547	-0-	1547	5808	1547	2			N	-0-					-0-
12	0		429	-0-	429	6237	429	2			N	-0-					-0-
01	0		341	-0-	341	6578	341	2			N	-0-					-0-
02	7137	X	559	-0-	-6578	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	581	-0-	-690	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	331	-0-	-899	-0-	331	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		761	-0-	761	1552	761	2			N	-0-					-0-
12	0		812	-0-	812	2364	812	2			N	-0-					-0-
01	0		786	-0-	786	3150	786	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	685	-0-	-2115	1035	685	2			N	-0-					-0-
03	1769	N	734	-0-	-1035	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3371	-0-	3371	6956	3371	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6956					N	-0-					-0-
01	0		5862	-0-	5862	12818	5862	2			N	-0-					-0-
02	15231	X	2413	-0-	-12818	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		984	-0-	984	1980	984	2			N	-0-					-0-
12	0		958	-0-	958	2938	958	2			N	-0-					-0-
01	0		974	-0-	974	3912	974	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	939	-0-	-1861	2051	939	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1675	-0-	-1425	626	1675	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	1427	-0-	-626	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2778	-0-	2778	5482	2778	2			N	-0-					-0-
12	0		2712	-0-	2712	8194	2712	2			N	-0-					-0-
01	0		2521	-0-	2521	10715	2521	2			N	-0-					-0-
02	12767	X	2052	-0-	-10715	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1409	-0-	1409	2976	1409	2			N	-0-					-0-
12	0		1351	-0-	1351	4327	1351	2			N	-0-					-0-
01	0		1995	-0-	1995	6322	1995	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1097	-0-	-1703	4619	1097	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	3765	2246	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2323	-0-	-677	3088	2323	2			N	-0-					-0-

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

11	0		32	-0-	32	120	32	2			N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	144	24	2			N	-0-					-0-
01	0		71	-0-	71	215	71	2			N	-0-					-0-
02	237	N	22	-0-	-215	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	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

11	0		296	-0-	296	778	296	2			N	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	912	134	2			N	-0-					-0-
01	0		1468	-0-	1468	2380	1468	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	504	-0-	-2296	84	504	2			N	-0-					-0-
03	499	N	415	-0-	-84	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1123	-0-	1123	2194	1123	2			N	-0-					-0-
12	0		1553	-0-	1553	3747	1553	2			N	-0-					-0-
01	0		1698	-0-	1698	5445	1698	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1449	-0-	-1351	4094	1449	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	975	-0-	-2125	1969	975	2			N	-0-					-0-
04	2967	N	998	-0-	-1969	-0-	998	2			N	-0-					-0-

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

11	0		913	-0-	913	1840	913	2			N	-0-					-0-
12	0		857	-0-	857	2697	857	2			N	-0-					-0-
01	0		771	-0-	771	3468	771	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	549	-0-	-2251	1217	549	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2085	-0-	-1015	202	2085	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

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

11	0		950	-0-	950	1108	950	2			N	-0-					-0-
12	0		27	-0-	27	1135	27	2			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	1169	34	2			N	-0-					-0-
02	1203	N	34	-0-	-1169	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9620	-0-	6520	6520	9620	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9856	-0-	6856	13376	9856	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1475	-0-	1475	3905	1475	2			N	-0-					-0-
12	0		80	-0-	80	3985	80	2			N	-0-					-0-
01	0		2650	-0-	2650	6635	2650	2			N	-0-					-0-
02	8846	X	2211	-0-	-6635	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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	0		3194	-0-	3194	8827	3194	2			N	-0-					-0-
12	0		5406	-0-	5406	14233	5406	2			N	-0-					-0-
01	0		4154	-0-	4154	18387	4154	2			N	-0-					-0-
02	26002	X	7615	-0-	-18387	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-

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	0		2136	-0-	2136	4563	2136	2			N	-0-					-0-
12	0		2984	-0-	2984	7547	2984	2			N	-0-					-0-
01	0		2584	-0-	2584	10131	2584	2			N	-0-					-0-
02	12593	X	2462	-0-	-10131	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 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	0		3627	-0-	3627	7805	3627	2			N	-0-					-0-
12	0		3221	-0-	3221	11026	3221	2			N	-0-					-0-
01	0		1084	-0-	1084	12110	1084	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	737	-0-	-12110	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	246	-0-	-3939	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	155	-0-	-3475	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1326	-0-	1326	2565	1326	2			N	-0-					-0-
12	0		1442	-0-	1442	4007	1442	2			N	-0-					-0-
01	0		1469	-0-	1469	5476	1469	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1294	-0-	-1506	3970	1294	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1515	-0-	-1585	2385	1515	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1353	-0-	-1647	738	1353	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1498	-0-	1498	2543	1498	2			N	-0-					-0-
12	0		1094	-0-	1094	3637	1094	2			N	-0-					-0-
01	0		1044	-0-	1044	4681	1044	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1258	-0-	-1542	3139	1258	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1554	-0-	-1546	1593	1554	2			N	-0-					-0-
04	2723	N	1130	-0-	-1593	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1416	-0-	1416	2872	1416	2			N	-0-					-0-
12	0		1415	-0-	1415	4287	1415	2			N	-0-					-0-
01	0		1364	-0-	1364	5651	1364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2615	-0-	-185	5466	2615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2842	-0-	-258	5208	2842	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1355	-0-	-1645	3563	1355	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3979	-0-	3979	8094	3979	2			N	-0-					-0-
12	0		3899	-0-	3899	11993	3899	2			N	-0-					-0-
01	0		4332	-0-	4332	16325	4332	2			N	-0-					-0-
02	20011	X	3686	-0-	-16325	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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

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	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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

11	0		935	-0-	935	1819	935	2			N	-0-					-0-
12	0		5675	-0-	5675	7494	5675	2			N	-0-					-0-
01	0		2206	-0-	2206	9700	2206	2			N	-0-					-0-
02	13483	X	3783	-0-	-9700	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	654	-0-	-4678	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	13	-0-	-5147	-0-	13	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	0		3656	-0-	3656	10286	3656	2			N	-0-					-0-
12	0		3361	-0-	3361	13647	3361	2			N	-0-					-0-
01	0		3334	-0-	3334	16981	3334	2			N	-0-					-0-
02	19728	X	2747	-0-	-16981	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	2414	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	0		2935	-0-	2935	4662	2935	2			N	-0-					-0-
12	0		2203	-0-	2203	6865	2203	2			N	-0-					-0-
01	0		2480	-0-	2480	9345	2480	2			N	-0-					-0-
02	11463	X	2118	-0-	-9345	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

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

11	0		5283	-0-	5283	10680	5283	2			N	-0-					-0-
12	0		5180	-0-	5180	15860	5180	2			N	-0-					-0-
01	0		5303	-0-	5303	21163	5303	2			N	-0-					-0-
02	25466	X	4303	-0-	-21163	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

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

11	0		152	-0-	152	399	152	2			N	-0-					-0-
12	0		129	-0-	129	528	129	2			N	-0-					-0-
01	0		219	-0-	219	747	219	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	269	-0-	-747	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		873	-0-	873	1286	873	2			N	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	1777	491	2			N	-0-					-0-
01	0		1076	-0-	1076	2853	1076	2			N	-0-					-0-
02	3483	X	630	-0-	-2853	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

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

11	0		548	-0-	548	1069	548	2			N	-0-					-0-
12	0		624	-0-	624	1693	624	2			N	-0-					-0-
01	0		379	-0-	379	2072	379	2			N	-0-					-0-
02	2357	N	285	-0-	-2072	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

11	0		5028	-0-	5028	10110	5028	2			N	-0-					-0-
12	0		4302	-0-	4302	14412	4302	2			N	-0-					-0-
01	0		4961	-0-	4961	19373	4961	2			N	-0-					-0-
02	22945	X	3572	-0-	-19373	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

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

11	0		85	-0-	85	211	85	2			N	-0-					-0-
12	0		201	-0-	201	412	201	2			N	-0-					-0-
01	0		166	-0-	166	578	166	2			N	-0-					-0-
02	688	N	110	-0-	-578	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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

11	0		2665	-0-	2665	5585	2665	2			N	-0-					113
12	0		1849	-0-	1849	7434	1849	2			N	-0-					113
01	0		2630	-0-	2630	10064	2630	2			N	-0-					113
02	11626	X	1562	-0-	-10064	-0-	1562	2			N	-0-					113
03	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	2			N	-0-					113
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					113

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

11	0		998	-0-	998	1978	998	2			N	-0-					-0-
12	0		635	-0-	635	2613	635	2			N	-0-					-0-
01	0		862	-0-	862	3475	862	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	488	-0-	-2312	1163	488	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	627	-0-	-1163	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					-0-

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

11	0		4284	-0-	4284	6021	4284	2			N	-0-					-0-
12	0		4699	-0-	4699	10720	4699	2			N	-0-					-0-
01	0		1826	-0-	1826	12546	1826	2			N	-0-					-0-
02	14456	X	1910	-0-	-12546	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4432	-0-	4432	7998	4432	2			N	-0-					-0-
12	0		4593	-0-	4593	12591	4593	2			N	-0-					-0-
01	0		3945	-0-	3945	16536	3945	2			N	-0-					-0-
02	20046	X	3510	-0-	-16536	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	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	0		1617	-0-	1617	3155	1617	2			N	-0-					-0-
12	0		1784	-0-	1784	4939	1784	2			N	-0-					-0-
01	0		1786	-0-	1786	6725	1786	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	5430	1505	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13093	-0-	9993	15423	13093	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12218	-0-	9218	24641	12218	2			N	-0-					-0-

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	0		211	-0-	211	472	211	2			N	-0-					-0-
12	0		490	-0-	490	962	490	2			N	-0-					-0-
01	0		102	-0-	102	1064	102	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	349	-0-	-1064	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 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	0		1376	-0-	1376	2041	1376	2			N	-0-					-0-
12	0		1318	-0-	1318	3359	1318	2			N	-0-					-0-
01	0		1405	-0-	1405	4764	1405	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	3155	1191	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1464	-0-	-1636	1519	1464	2			N	-0-					-0-
04	2812	N	1293	-0-	-1519	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		663	-0-	663	1221	663	2			N	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	1957	736	2			N	-0-					-0-
01	0		633	-0-	633	2590	633	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	436	-0-	-2364	226	436	2			N	-0-					-0-
03	758	N	532	-0-	-226	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 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	0		1182	-0-	1182	2876	1182	2			N	-0-					-0-
12	0		1594	-0-	1594	4470	1594	2			N	-0-					-0-
01	0		1829	-0-	1829	6299	1829	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1663	-0-	-1137	5162	1663	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1603	-0-	-1497	3665	1603	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1511	-0-	-1489	2176	1511	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		560	-0-	560	1022	560	2			N	-0-					-0-
12	0		371	-0-	371	1393	371	2			N	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	2155	762	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	86	-0-	-2155	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		2054	-0-	2054	4211	2054	2			N	-0-					-0-
12	0		1658	-0-	1658	5869	1658	2			N	-0-					-0-
01	0		2304	-0-	2304	8173	2304	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1623	-0-	-1177	6996	1623	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2247	-0-	-853	6143	2247	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2321	-0-	-679	5464	2321	2			N	-0-					-0-

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

11	0		3134	-0-	3134	5900	3134	2			N	-0-					-0-
12	0		2050	-0-	2050	7950	2050	2			N	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	10560	2610	2			N	-0-					-0-
02	12612	X	2052	-0-	-10560	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1589	-0-	-1531	-0-	1589	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	0		1098	-0-	1098	1585	1098	2			N	-0-					-0-
12	0		754	-0-	754	2339	754	2			N	-0-					-0-
01	0		1183	-0-	1183	3522	1183	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1056	-0-	-1744	1778	1056	2			N	-0-					-0-
03	2917	N	1139	-0-	-1778	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1484	-0-	1484	2983	1484	2			N	-0-					-0-
12	0		1380	-0-	1380	4363	1380	2			N	-0-					-0-
01	0		1323	-0-	1323	5686	1323	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1193	-0-	-1607	4079	1193	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1097	-0-	-2003	2076	1097	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	927	-0-	-2073	3	927	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	0		2526	-0-	2526	5111	2526	2			N	-0-					-0-
12	0		1833	-0-	1833	6944	1833	2			N	-0-					-0-
01	0		1501	-0-	1501	8445	1501	2			N	-0-					-0-
02	10354	X	1909	-0-	-8445	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	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	0		2450	-0-	2450	4977	2450	2			N	-0-					64
12	0		2133	-0-	2133	7110	2133	2			N	-0-					64
01	0		2517	-0-	2517	9627	2517	2			N	-0-					64
02	2800	N	1707	-0-	-1093	8534	1707	2			N	-0-					64
03	3100	N	2244	-0-	-856	7678	2244	2			N	-0-					64
04	3000	N	1734	-0-	-1266	6412	1734	2			N	-0-					64

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6763	-0-	6763	6763	6763	2			N	-0-					-0-
01	0		5234	-0-	5234	11997	5234	2			N	-0-					-0-
02	14269	X	2272	-0-	-11997	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3345	-0-	-902	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3583	-0-	-527	-0-	3583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		347	-0-	347	675	347	2			N	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	766	91	2			N	-0-					-0-
01	0		254	-0-	254	1020	254	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	880	-0-	-1020	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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	0		1364	-0-	1364	3387	1364	2			N	-0-					-0-
12	0		2513	-0-	2513	5900	2513	2			N	-0-					-0-
01	0		1944	-0-	1944	7844	1944	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	3408	-0-	-7844	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 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	0		1801	-0-	1801	4689	1801	2			N	-0-					-0-
12	0		1497	-0-	1497	6186	1497	2			N	-0-					-0-
01	0		1981	-0-	1981	8167	1981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2434	-0-	-366	7801	2434	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1473	-0-	-1627	6174	1473	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1762	-0-	-1238	4936	1762	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		391	-0-	391	685	391	2			N	-0-					-0-
12	0		351	-0-	351	1036	351	2			N	-0-					-0-
01	0		388	-0-	388	1424	388	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	342	-0-	-1424	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		192	-0-	192	427	192	2			N	-0-					-0-
12	0		167	-0-	167	594	167	2			N	-0-					-0-
01	0		173	-0-	173	767	173	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	233	-0-	-767	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		865	-0-	865	2115	865	2			N	-0-					-0-
12	0		650	-0-	650	2765	650	2			N	-0-					-0-
01	0		407	-0-	407	3172	407	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	932	-0-	-1868	1304	932	2			N	-0-					-0-
03	2645	N	1341	-0-	-1304	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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		-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	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-

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

11	0		747	-0-	747	2087	747	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2087					N	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	2507	420	2			N	-0-					-0-
02	2507	N	-0-	-0-	-2507	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1115					N	-0-					-0-
01	0		285	-0-	285	1400	285	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

11	0		622	-0-	622	1114	622	2			N	-0-					-0-
12	0		507	-0-	507	1621	507	2			N	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	2035	414	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	327	-0-	-2035	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3744	-0-	744	744	3744	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1004	-0-	1004	2028	1004	2			N	-0-					-0-
12	0		1000	-0-	1000	3028	1000	2			N	-0-					-0-
01	0		978	-0-	978	4006	978	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	950	-0-	-1850	2156	950	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	976	-0-	-2124	32	976	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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

11	0		983	-0-	983	2053	983	2			N	-0-					-0-
12	0		891	-0-	891	2944	891	2			N	-0-					-0-
01	0		1846	-0-	1846	4790	1846	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	996	-0-	-1804	2986	996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	965	-0-	-2135	851	965	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	972	-0-	-851	-0-	972	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4667	-0-	4667	6172	4667	2			N	-0-					-0-
12	0		3236	-0-	3236	9408	3236	2			N	-0-					-0-
01	0		3950	-0-	3950	13358	3950	2			N	-0-					-0-
02	16085	X	2727	-0-	-13358	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2127	-0-	-1562	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2462	-0-	-1108	-0-	2462	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	0		921	-0-	921	2021	921	2			N	-0-					-0-
12	0		869	-0-	869	2890	869	2			N	-0-					-0-
01	0		973	-0-	973	3863	973	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	804	-0-	-1996	1867	804	2			N	-0-					-0-
03	2786	N	919	-0-	-1867	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-

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

11	0		217	-0-	217	439	217	2			N	-0-					-0-
12	0		222	-0-	222	661	222	2			N	-0-					-0-
01	0		222	-0-	222	883	222	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	209	-0-	-883	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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	0		894	-0-	894	1496	894	2			N	-0-					-0-
12	0		866	-0-	866	2362	866	2			N	-0-					-0-
01	0		856	-0-	856	3218	856	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1671	-0-	-1129	2089	1671	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1633	-0-	-1467	622	1633	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1219	-0-	-622	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1432	-0-	1432	2793	1432	2			N	-0-					-0-
12	0		1376	-0-	1376	4169	1376	2			N	-0-					-0-
01	0		1500	-0-	1500	5669	1500	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1347	-0-	-1453	4216	1347	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1496	-0-	-1604	2612	1496	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1338	-0-	-1662	950	1338	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	0		1463	-0-	1463	2930	1463	2			N	-0-					-0-
12	0		1414	-0-	1414	4344	1414	2			N	-0-					-0-
01	0		1491	-0-	1491	5835	1491	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1310	-0-	-1490	4345	1310	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1447	-0-	-1653	2692	1447	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1421	-0-	-1579	1113	1421	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1108	-0-	1108	2224	1108	2			N	-0-					-0-
12	0		1092	-0-	1092	3316	1092	2			N	-0-					-0-
01	0		1148	-0-	1148	4464	1148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	845	-0-	-1955	2509	845	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	359	950	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	774	-0-	-359	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1048	-0-	1048	1900	1048	2			N	-0-					-0-
12	0		1050	-0-	1050	2950	1050	2			N	-0-					-0-
01	0		902	-0-	902	3852	902	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	981	-0-	-1819	2033	981	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1296	-0-	-1804	229	1296	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1474	-0-	-229	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1857	-0-	1857	2914	1857	2			N	-0-					-0-
12	0		526	-0-	526	3440	526	2			N	-0-					-0-
01	0		1292	-0-	1292	4732	1292	2			N	-0-					-0-
02	5777	X	1045	-0-	-4732	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

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

11	0		2880	-0-	2880	4712	2880	2			N	-0-					-0-
12	0		2269	-0-	2269	6981	2269	2			N	-0-					-0-
01	0		2108	-0-	2108	9089	2108	2			N	-0-					-0-
02	11274	X	2185	-0-	-9089	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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	0		2044	-0-	2044	4278	2044	2			N	-0-					-0-
12	0		1878	-0-	1878	6156	1878	2			N	-0-					-0-
01	0		1638	-0-	1638	7794	1638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1187	-0-	-1613	6181	1187	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1383	-0-	-1717	4464	1383	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1523	-0-	-1477	2987	1523	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	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	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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

11	0		779	-0-	779	1672	779	2			N	-0-					-0-
12	0		809	-0-	809	2481	809	2			N	-0-					-0-
01	0		735	-0-	735	3216	735	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	689	-0-	-2111	1105	689	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	689	-0-	-1105	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	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	0		2802	-0-	2802	5886	2802	2			N	-0-					-0-
12	0		3187	-0-	3187	9073	3187	2			N	-0-					-0-
01	0		2734	-0-	2734	11807	2734	2			N	-0-					-0-
02	13533	X	1726	-0-	-11807	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1923	-0-	-1270	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1861	-0-	-1229	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		608	-0-	608	1020	608	2			N	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	1290	270	2			N	-0-					-0-
01	0		69	-0-	69	1359	69	2			N	-0-					-0-
02	1389	N	30	-0-	-1359	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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	0		546	-0-	546	1109	546	2			N	-0-					-0-
12	0		548	-0-	548	1657	548	2			N	-0-					-0-
01	0		527	-0-	527	2184	527	2			N	-0-					-0-
02	2727	N	543	-0-	-2184	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

11	0		503	-0-	503	791	503	2			N	-0-					-0-
12	0		1195	-0-	1195	1986	1195	2			N	-0-					-0-
01	0		967	-0-	967	2953	967	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	570	-0-	-2230	723	570	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	794	-0-	-723	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	750	N	289	-0-	-461	-0-	289	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	0		354	-0-	354	725	354	2			N	-0-					-0-
12	0		410	-0-	410	1135	410	2			N	-0-					-0-
01	0		446	-0-	446	1581	446	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	609	-0-	-1581	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

11	0		510	-0-	510	1087	510	2			N	-0-					-0-
12	0		529	-0-	529	1616	529	2			N	-0-					-0-
01	0		509	-0-	509	2125	509	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	478	-0-	-2125	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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	0		47	-0-	47	61	47	2			N	-0-					-0-
12	0		56	-0-	56	117	56	2			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	159	42	2			N	-0-					-0-
02	202	N	43	-0-	-159	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

11	0		1421	-0-	1421	2904	1421	2			N	-0-					-0-
12	0		2139	-0-	2139	5043	2139	2			N	-0-					-0-
01	0		1138	-0-	1138	6181	1138	2			N	-0-					-0-
02	13994	X	7813	-0-	-6181	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1729	-0-	1729	3464	1729	2			N	-0-					-0-
12	0		1733	-0-	1733	5197	1733	2			N	-0-					-0-
01	0		2003	-0-	2003	7200	2003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1484	-0-	-1316	5884	1484	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1434	-0-	-1666	4218	1434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1941	-0-	-1059	3159	1941	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

11	0		3360	-0-	3360	6262	3360	2			N	-0-					-0-
12	0		4080	-0-	4080	10342	4080	2			N	-0-					-0-
01	0		4443	-0-	4443	14785	4443	2			N	-0-					-0-
02	18076	X	3291	-0-	-14785	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

11	0		1619	-0-	1619	5322	1619	2			N	-0-					-0-
12	0		3057	-0-	3057	8379	3057	2			N	-0-					-0-
01	0		2375	-0-	2375	10754	2375	2			N	-0-					-0-
02	13698	X	2944	-0-	-10754	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

11	0		272	-0-	272	629	272	2			N	-0-					-0-
12	0		262	-0-	262	891	262	2			N	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	928	37	2			N	-0-					-0-
02	1650	N	722	-0-	-928	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

11	0		1491	-0-	1491	3478	1491	2			N	-0-					-0-
12	0		2304	-0-	2304	5782	2304	2			N	-0-					-0-
01	0		1628	-0-	1628	7410	1628	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2139	-0-	-661	6749	2139	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1666	-0-	-1434	5315	1666	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1626	-0-	-1374	3941	1626	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	0		2156	-0-	2156	4503	2156	2			N	-0-					-0-
12	0		2945	-0-	2945	7448	2945	2			N	-0-					-0-
01	0		3844	-0-	3844	11292	3844	2			N	-0-					-0-
02	14223	X	2931	-0-	-11292	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2136	-0-	-1164	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

11	0		1121	-0-	1121	2280	1121	2			N	-0-					-0-
12	0		1167	-0-	1167	3447	1167	2			N	-0-					-0-
01	0		1009	-0-	1009	4456	1009	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1133	-0-	-1667	2789	1133	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	998	-0-	-2102	687	998	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	854	-0-	-687	-0-	854	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1239	-0-	1239	2524	1239	2			N	-0-					-0-
12	0		668	-0-	668	3192	668	2			N	-0-					-0-
01	0		503	-0-	503	3695	503	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	401	-0-	-2399	1296	401	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	1198	-0-	-1296	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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	0		1061	-0-	1061	2125	1061	2			N	-0-					-0-
12	0		3233	-0-	3233	5358	3233	2			N	-0-					-0-
01	0		1195	-0-	1195	6553	1195	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	805	-0-	-1995	4558	805	2			N	-0-					-0-
03	6099	X	1541	-0-	-4558	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

11	0		1379	-0-	1379	2660	1379	2			N	-0-					-0-
12	0		1410	-0-	1410	4070	1410	2			N	-0-					-0-
01	0		1432	-0-	1432	5502	1432	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1330	-0-	-1470	4032	1330	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1463	-0-	-1637	2395	1463	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1367	-0-	-1633	762	1367	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

11	0		2673	-0-	2673	6064	2673	2			N	-0-					-0-
12	0		3035	-0-	3035	9099	3035	2			N	-0-					-0-
01	0		2512	-0-	2512	11611	2512	2			N	-0-					-0-
02	15104	X	3493	-0-	-11611	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

11	0		1954	-0-	1954	3787	1954	2			N	-0-					-0-
12	0		2091	-0-	2091	5878	2091	2			N	-0-					-0-
01	0		2132	-0-	2132	8010	2132	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1808	-0-	-992	7018	1808	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2182	-0-	-918	6100	2182	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1861	-0-	-1139	4961	1861	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	0		1172	-0-	1172	2424	1172	2			N	-0-					-0-
12	0		1783	-0-	1783	4207	1783	2			N	-0-					-0-
01	0		835	-0-	835	5042	835	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1461	-0-	-1339	3703	1461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	603					N	-0-					-0-
04	603	N	-0-	-0-	-603	-0-					N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

11	0		3501	-0-	3501	6200	3501	2			N	-0-					-0-
12	0		3315	-0-	3315	9515	3315	2			N	-0-					-0-
01	0		3306	-0-	3306	12821	3306	2			N	-0-					-0-
02	15523	X	2702	-0-	-12821	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1262	-0-	1262	2781	1262	2			N	-0-					-0-
12	0		1054	-0-	1054	3835	1054	2			N	-0-					-0-
01	0		1096	-0-	1096	4931	1096	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1219	-0-	-1581	3350	1219	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1310	-0-	-1790	1560	1310	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1598	-0-	-1402	158	1598	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	0		1199	-0-	1199	2296	1199	2			N	-0-					-0-
12	0		1233	-0-	1233	3529	1233	2			N	-0-					-0-
01	0		1258	-0-	1258	4787	1258	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	820	-0-	-1980	2807	820	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1477	-0-	-1623	1184	1477	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1336	-0-	-1184	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

11	0		1894	-0-	1894	3884	1894	2			N	-0-					-0-
12	0		2730	-0-	2730	6614	2730	2			N	-0-					-0-
01	0		2269	-0-	2269	8883	2269	2			N	-0-					-0-
02	11099	X	2216	-0-	-8883	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

11	0		1268	-0-	1268	2694	1268	2			N	-0-					19
12	0		1172	-0-	1172	3866	1172	2			N	-0-					19
01	0		8557	-0-	8557	12423	8369	2	188	9	N	171	172	1			18
02	2800	N	3384	-0-	584	13007	3384	2			N	-0-					18
03	3100	N	2833	-0-	-267	12740	2833	2			N	-0-					18
04	15201	X	2461	-0-	-12740	-0-	2461	2			N	-0-					18

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

11	0		1900	-0-	1900	3868	1900	2			N	-0-					-0-
12	0		1947	-0-	1947	5815	1947	2			N	-0-					-0-
01	0		2041	-0-	2041	7856	2041	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1904	-0-	-896	6960	1904	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1809	-0-	-1291	5669	1809	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1749	-0-	-1251	4418	1749	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

11	0		461	-0-	461	931	461	2			N	-0-					-0-
12	0		173	-0-	173	1104	173	2			N	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	1346	242	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	392	-0-	-1346	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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

11	0		1577	-0-	1577	3341	1577	2			N	-0-					-0-
12	0		1411	-0-	1411	4752	1411	2			N	-0-					-0-
01	0		1460	-0-	1460	6212	1460	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1177	-0-	-1623	4589	1177	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	3117	1628	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	1619	1502	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		160	-0-	160	412	160	2			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	598	186	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	946	348	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	320	-0-	-946	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	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	0		2017	-0-	2017	4173	2017	2			N	-0-					-0-
12	0		1888	-0-	1888	6061	1888	2			N	-0-					-0-
01	0		2249	-0-	2249	8310	2249	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1368	-0-	-1432	6878	1368	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2801	-0-	-299	6579	2801	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2212	-0-	-788	5791	2212	2			N	-0-					-0-

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	0		1939	-0-	1939	4301	1939	2			N	-0-					-0-
12	0		1987	-0-	1987	6288	1987	2			N	-0-					-0-
01	0		2076	-0-	2076	8364	2076	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1572	-0-	-1228	7136	1572	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	6636	2600	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2325	-0-	-675	5961	2325	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1190	-0-	1190	3309	1190	2			N	-0-					-0-
12	0		1730	-0-	1730	5039	1730	2			N	-0-					-0-
01	0		2635	-0-	2635	7674	2635	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2451	-0-	-349	7325	2451	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2442	-0-	-658	6667	2442	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2208	-0-	-792	5875	2208	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4961	-0-	4961	8363	4961	2			N	-0-					-0-
12	0		5056	-0-	5056	13419	5056	2			N	-0-					-0-
01	0		4485	-0-	4485	17904	4485	2			N	-0-					-0-
02	21604	X	3700	-0-	-17904	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		604	-0-	604	1004	604	2			N	-0-					-0-
12	0		603	-0-	603	1607	603	2			N	-0-					-0-
01	0		682	-0-	682	2289	682	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	576	-0-	-2224	65	576	2			N	-0-					-0-
03	641	N	576	-0-	-65	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2144	-0-	2144	4482	2144	2			N	-0-					-0-
12	0		2288	-0-	2288	6770	2288	2			N	-0-					-0-
01	0		2226	-0-	2226	8996	2226	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1935	-0-	-865	8131	1935	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2105	-0-	-995	7136	2105	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2066	-0-	-934	6202	2066	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2470	-0-	2470	4629	2470	2			N	-0-					-0-
12	0		2476	-0-	2476	7105	2476	2			N	-0-					-0-
01	0		2487	-0-	2487	9592	2487	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	2308	-0-	-9592	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

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	0		1116	-0-	1116	2874	1116	2			N	-0-					-0-
12	0		1076	-0-	1076	3950	1076	2			N	-0-					-0-
01	0		1992	-0-	1992	5942	1992	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1716	-0-	-1084	4858	1716	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1713	-0-	-1387	3471	1713	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2023	-0-	-977	2494	2023	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	0		1002	-0-	1002	3126	1002	2			N	-0-					-0-
12	0		653	-0-	653	3779	653	2			N	-0-					-0-
01	0		415	-0-	415	4194	415	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	327	-0-	-2473	1721	327	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	931	2310	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	1475	-0-	-931	-0-	1475	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	0		1103	-0-	1103	2688	1103	2			N	-0-					-0-
12	0		1553	-0-	1553	4241	1553	2			N	-0-					-0-
01	0		1206	-0-	1206	5447	1206	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832	3615	968	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1847	-0-	-1253	2362	1847	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1316	-0-	-1684	678	1316	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	0		2690	-0-	2690	5834	2690	2			N	-0-					-0-
12	0		2766	-0-	2766	8600	2766	2			N	-0-					-0-
01	0		2512	-0-	2512	11112	2512	2			N	-0-					-0-
02	13068	X	1956	-0-	-11112	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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	0		3145	-0-	3145	6952	3145	2			N	-0-					-0-
12	0		5225	-0-	5225	12177	5225	2			N	-0-					-0-
01	0		3837	-0-	3837	16014	3837	2			N	-0-					-0-
02	18998	X	2984	-0-	-16014	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		976	-0-	976	2875	976	2			N	-0-					-0-
12	0		901	-0-	901	3776	901	2			N	-0-					-0-
01	0		1450	-0-	1450	5226	1450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1339	-0-	-1461	3765	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	941	-0-	-2159	1606	941	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	813	-0-	-1606	-0-	813	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	0		6196	-0-	6196	21618	6196	2			N	-0-					-0-
12	0		4107	-0-	4107	25725	4107	2			N	-0-					-0-
01	0		4087	-0-	4087	29812	4087	2			N	-0-					-0-
02	32517	X	2705	-0-	-29812	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

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	0		1227	-0-	1227	2569	1227	2			N	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	3256	687	2			N	-0-					-0-
01	0		1254	-0-	1254	4510	1254	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1199	-0-	-1601	2909	1199	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1044	-0-	-2056	853	1044	2			N	-0-					-0-
04	2200	N	1347	-0-	-853	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1346	-0-	1346	2536	1346	2			N	-0-					-0-
12	0		1204	-0-	1204	3740	1204	2			N	-0-					-0-
01	0		1231	-0-	1231	4971	1231	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	2890	719	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	965	-0-	-2135	755	965	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1038	-0-	-755	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		68	-0-	68	101	68	2			N	-0-					-0-
12	0		97	-0-	97	198	97	2			N	-0-					-0-
01	0		49	-0-	49	247	49	2			N	-0-					-0-
02	254	N	7	-0-	-247	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1383	-0-	1383	3102	1383	2			N	-0-					-0-
12	0		2595	-0-	2595	5697	2595	2			N	-0-					-0-
01	0		1895	-0-	1895	7592	1895	2			N	-0-					-0-
02	12671	X	5079	-0-	-7592	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4990	-0-	1890	1890	4990	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2499	-0-	-501	1389	2499	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3265	-0-	3265	4754	3265	2			N	-0-					17
12	0		3906	-0-	3906	8660	3906	2			N	-0-					17
01	0		3960	-0-	3960	12620	3960	2			N	-0-					17
02	16210	X	3590	-0-	-12620	-0-	3590	2			N	-0-					17
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					17
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3787	2			N	-0-					17

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1150	-0-	1150	2337	1150	2			N	-0-					-0-
12	0		694	-0-	694	3031	694	2			N	-0-					-0-
01	0		1282	-0-	1282	4313	1282	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	869	-0-	-1931	2382	869	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1086	-0-	-2014	368	1086	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	712	-0-	-518	-0-	712	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		696	-0-	696	1388	696	2			N	-0-					-0-
12	0		674	-0-	674	2062	674	2			N	-0-					-0-
01	0		722	-0-	722	2784	722	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	693	-0-	-2107	677	693	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	674	-0-	-677	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2219	-0-	2219	5157	2219	2			N	-0-					-0-
12	0		1142	-0-	1142	6299	1142	2			N	-0-					-0-
01	0		4592	-0-	4592	10891	4592	2			N	-0-					-0-
02	13684	X	2793	-0-	-10891	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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	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	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-

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	0		1548	-0-	1548	3385	1548	2			N	-0-					-0-
12	0		1443	-0-	1443	4828	1443	2			N	-0-					-0-
01	0		1084	-0-	1084	5912	1084	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	977	-0-	-1823	4089	977	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1179	-0-	-1921	2168	1179	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1106	-0-	-1894	274	1106	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	0		318	-0-	318	485	318	2			N	-0-					-0-
12	0		982	-0-	982	1467	982	2			N	-0-					-0-
01	0		1769	-0-	1769	3236	1769	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	450	-0-	-2350	886	450	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	152	-0-	-886	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	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	0		2964	-0-	2964	6064	2964	2			N	-0-					-0-
12	0		3193	-0-	3193	9257	3193	2			N	-0-					-0-
01	0		2711	-0-	2711	11968	2711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2431	-0-	-369	11599	2431	2			N	-0-					-0-
03	15209	X	3610	-0-	-11599	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1386	-0-	1386	2779	1386	2			N	-0-					-0-
12	0	1337	-0-	1337	4116	1337	2			N	-0-					-0-
01	0	1418	-0-	1418	5534	1418	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1228	-0-	-1572	3962	1228	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1356	-0-	-1744	2218	1356	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1268	-0-	-1732	486	1268	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

11	0	992	-0-	992	2119	992	2			N	-0-					-0-
12	0	1206	-0-	1206	3325	1206	2			N	-0-					-0-
01	0	921	-0-	921	4246	921	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	866	-0-	-1934	2312	866	2			N	-0-					-0-
03	2986 N	674	-0-	-2312	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

11	0	1117	-0-	1117	2518	1117	2			N	-0-					-0-
12	0	1159	-0-	1159	3677	1159	2			N	-0-					-0-
01	0	623	-0-	623	4300	623	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	918	-0-	-1882	2418	918	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1261	-0-	-1839	579	1261	2			N	-0-					-0-
04	2123 N	1544	-0-	-579	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

11	0	2347	-0-	2347	5016	2347	2			N	-0-					-0-
12	0	2412	-0-	2412	7428	2412	2			N	-0-					-0-
01	0	1503	-0-	1503	8931	1503	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2454	-0-	-346	8585	2454	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5017	-0-	1917	10502	5017	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	9731	2229	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

11	0	3522	-0-	3522	5155	3522	2			N	-0-					-0-
12	0	4090	-0-	4090	9245	4090	2			N	-0-					-0-
01	0	2985	-0-	2985	12230	2985	2			N	-0-					-0-
02	15385 X	3155	-0-	-12230	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

11	0	753	-0-	753	895	753	2			N	-0-					-0-
12	0	160	-0-	160	1055	160	2			N	-0-					-0-
01	0	593	-0-	593	1648	593	2			N	-0-					-0-
02	2505 N	857	-0-	-1648	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

11	0	668	-0-	668	1396	668	2			N	-0-					-0-
12	0	670	-0-	670	2066	670	2			N	-0-					-0-
01	0	604	-0-	604	2670	604	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	542	-0-	-2258	412	542	2			N	-0-					-0-
03	1029 N	617	-0-	-412	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1277	-0-	1277	2533	1277	2			N	-0-					-0-
12	0		1306	-0-	1306	3839	1306	2			N	-0-					-0-
01	0		1122	-0-	1122	4961	1122	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1088	-0-	-1712	3249	1088	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1270	-0-	-1830	1419	1270	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	796	-0-	-1419	-0-	796	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

11	0		1627	-0-	1627	3416	1627	2			N	-0-					-0-
12	0		1541	-0-	1541	4957	1541	2			N	-0-					-0-
01	0		1774	-0-	1774	6731	1774	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1389	-0-	-1411	5320	1389	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1755	-0-	-1345	3975	1755	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1604	-0-	-1396	2579	1604	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	0		1254	-0-	1254	3234	1254	2			N	-0-					-0-
12	0		1627	-0-	1627	4861	1627	2			N	-0-					-0-
01	0		2450	-0-	2450	7311	2450	2			N	-0-					-0-
02	10021	X	2710	-0-	-7311	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1660	-0-	-324	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1949	-0-	-421	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

11	0		544	-0-	544	1163	544	2			N	-0-					-0-
12	0		457	-0-	457	1620	457	2			N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	1952	332	2			N	-0-					-0-
02	2655	X	703	-0-	-1952	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	558	X	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	540	X	24	-0-	-516	-0-	24	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

11	0		1155	-0-	1155	2323	1155	2			N	-0-					-0-
12	0		1093	-0-	1093	3416	1093	2			N	-0-					-0-
01	0		1056	-0-	1056	4472	1056	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	941	-0-	-1859	2613	941	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	659	-0-	-2441	172	659	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

11	0		4129	-0-	4129	12166	4129	2			N	-0-					-0-
12	0		2672	-0-	2672	14838	2672	2			N	-0-					-0-
01	0		2888	-0-	2888	17726	2888	2			N	-0-					-0-
02	20089	X	2363	-0-	-17726	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	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	0		584	-0-	584	1179	584	2			N	-0-					-0-
12	0		577	-0-	577	1756	577	2			N	-0-					-0-
01	0		584	-0-	584	2340	584	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	533	-0-	-2267	73	533	2			N	-0-					-0-
03	625	N	552	-0-	-73	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 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	0		1802	-0-	1802	3741	1802	2			N	-0-					-0-
12	0		1758	-0-	1758	5499	1758	2			N	-0-					-0-
01	0		1842	-0-	1842	7341	1842	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1615	-0-	-1185	6156	1615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1764	-0-	-1336	4820	1764	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1650	-0-	-1350	3470	1650	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

11	0		640	-0-	640	1989	640	2			N	-0-					-0-
12	0		446	-0-	446	2435	446	2			N	-0-					-0-
01	0		573	-0-	573	3008	573	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	123	-0-	-2677	331	123	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1253	-0-	-331	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

11	0		5127	-0-	5127	8039	5127	2			N	-0-					-0-
12	0		4420	-0-	4420	12459	4420	2			N	-0-					-0-
01	0		3557	-0-	3557	16016	3557	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	5152	-0-	-16016	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3792	-0-	-1385	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

11	0		1598	-0-	1598	3249	1598	2			N	-0-					-0-
12	0		1605	-0-	1605	4854	1605	2			N	-0-					-0-
01	0		1627	-0-	1627	6481	1627	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1536	-0-	-1264	5217	1536	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1560	-0-	-1540	3677	1560	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1563	-0-	-1437	2240	1563	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	0		7456	-0-	7456	14571	7456	2			N	-0-					-0-
12	0		6808	-0-	6808	21379	6808	2			N	-0-					-0-
01	0		5642	-0-	5642	27021	5642	2			N	-0-					-0-
02	32822	X	5801	-0-	-27021	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

11	0		1602	-0-	1602	3047	1602	2			N	-0-					-0-
12	0		1466	-0-	1466	4513	1466	2			N	-0-					-0-
01	0		1170	-0-	1170	5683	1170	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1339	-0-	-1461	4222	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1283	-0-	-1817	2405	1283	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1206	-0-	-1794	611	1206	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		674	-0-	674	1715	674	2			N	-0-					-0-
12	0		600	-0-	600	2315	600	2			N	-0-					-0-
01	0		527	-0-	527	2842	527	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	653	-0-	-2147	695	653	2			N	-0-					-0-
03	1499	N	804	-0-	-695	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1043	-0-	1043	1946	1043	2			N	-0-					-0-
12	0		2092	-0-	2092	4038	2092	2			N	-0-					-0-
01	0		2163	-0-	2163	6201	2163	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2134	-0-	-666	5535	2134	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2473	-0-	-627	4908	2473	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2432	-0-	-568	4340	2432	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		974	-0-	974	4549	974	2			N	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	4830	281	2			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	7172	2342	2			N	-0-					-0-
02	9090	X	1918	-0-	-7172	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2712	-0-	2712	5873	2712	2			N	-0-					-0-
12	0		2942	-0-	2942	8815	2942	2			N	-0-					-0-
01	0		2368	-0-	2368	11183	2368	2			N	-0-					-0-
02	13593	X	2410	-0-	-11183	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2690	-0-	2690	5354	2690	2			N	-0-					-0-
12	0		2584	-0-	2584	7938	2584	2			N	-0-					-0-
01	0		2562	-0-	2562	10500	2562	2			N	-0-					-0-
02	12975	X	2475	-0-	-10500	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		340	-0-	340	1186	340	2			N	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	1365	179	2			N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	1551	186	2			N	-0-					-0-
02	1910	N	359	-0-	-1551	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1774	-0-	1774	3642	1774	2			N	-0-					-0-
12	0		1750	-0-	1750	5392	1750	2			N	-0-					-0-
01	0		1937	-0-	1937	7329	1937	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1406	-0-	-1394	5935	1406	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1907	-0-	-1193	4742	1907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1655	-0-	-1345	3397	1655	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 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	0	773	-0-	773	1774	773	2			N	-0-					-0-
12	0	821	-0-	821	2595	821	2			N	-0-					-0-
01	0	1104	-0-	1104	3699	1104	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	910	-0-	-1890	1809	910	2			N	-0-					-0-
03	2698 N	889	-0-	-1809	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	315	621	315	2			N	-0-					-0-
12	0	327	-0-	327	948	327	2			N	-0-					-0-
01	0	332	-0-	332	1280	332	2			N	-0-					-0-
02	1552 N	272	-0-	-1280	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	1244	2526	1244	2			N	-0-					-0-
12	0	1212	-0-	1212	3738	1212	2			N	-0-					-0-
01	0	1284	-0-	1284	5022	1284	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1108	-0-	-1692	3330	1108	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1225	-0-	-1875	1455	1225	2			N	-0-					-0-
04	2630 N	1175	-0-	-1455	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3172	-0-	3172	6222	3172	2			N	-0-					-0-
12	0	3263	-0-	3263	9485	3263	2			N	-0-					-0-
01	0	3039	-0-	3039	12524	3039	2			N	-0-					-0-
02	14976 X	2452	-0-	-12524	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2293	-0-	2293	5595	2293	2			N	-0-					-0-
12	0	3369	-0-	3369	8964	3369	2			N	-0-					-0-
01	0	3252	-0-	3252	12216	3252	2			N	-0-					-0-
02	14800 X	2584	-0-	-12216	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2195	-0-	-1091	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2224	-0-	-956	-0-	2224	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	353	-0-	353	520	353	2			N	-0-					-0-
12	0	306	-0-	306	826	306	2			N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	886	60	2			N	-0-					-0-
02	1840 N	954	-0-	-886	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1115	-0-	1115	2435	1115	2			N	-0-					-0-
12	0	1361	-0-	1361	3796	1361	2			N	-0-					-0-
01	0	1671	-0-	1671	5467	1671	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1410	-0-	-1390	4077	1410	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1228	-0-	-1872	2205	1228	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	953	-0-	-2047	158	953	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 #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 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	0		731	-0-	731	1477	731	2			N	-0-					-0-
12	0		729	-0-	729	2206	729	2			N	-0-					-0-
01	0		709	-0-	709	2915	709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	613	-0-	-2187	728	613	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	726	-0-	-728	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

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	0		59	-0-	59	184	59	2			N	-0-					-0-
12	0		1229	-0-	1229	1413	1229	2			N	-0-					-0-
01	0		150	-0-	150	1563	150	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	554	-0-	-1563	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1845	-0-	1845	2943	1845	2			N	-0-					-0-
12	0		1997	-0-	1997	4940	1997	2			N	-0-					-0-
01	0		1702	-0-	1702	6642	1702	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1739	-0-	-1061	5581	1739	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1179	-0-	-1921	3660	1179	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1014	-0-	-1986	1674	1014	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 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		296	-0-	296	1740	296	2			N	-0-					-0-
12	0		219	-0-	219	1959	219	2			N	-0-					-0-
01	0		673	-0-	673	2632	673	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	718	-0-	-2082	550	718	2			N	-0-					-0-
03	995	N	445	-0-	-550	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		774	-0-	774	1429	774	2			N	-0-					-0-
12	0		987	-0-	987	2416	987	2			N	-0-					-0-
01	0		888	-0-	888	3304	888	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	909	-0-	-1891	1413	909	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	866	-0-	-1413	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3368	-0-	3368	6799	3368	2			N	-0-					-0-
12	0		3231	-0-	3231	10030	3231	2			N	-0-					-0-
01	0		3121	-0-	3121	13151	3121	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	2625	-0-	-13151	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	2801	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3753	-0-	3753	10792	3753	2			N	-0-					-0-
12	0		4257	-0-	4257	15049	4257	2			N	-0-					-0-
01	0		3830	-0-	3830	18879	3830	2			N	-0-					-0-
02	21908	X	3029	-0-	-18879	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

11	0	901	-0-	901	1819	901	2			N	-0-					-0-
12	0	772	-0-	772	2591	772	2			N	-0-					-0-
01	0	973	-0-	973	3564	973	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	641	-0-	-2159	1405	641	2			N	-0-					-0-
03	2500 N	1095	-0-	-1405	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	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	0	1015	-0-	1015	2150	1015	2			N	-0-					-0-
12	0	936	-0-	936	3086	936	2			N	-0-					-0-
01	0	917	-0-	917	4003	917	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	882	-0-	-1918	2085	882	2			N	-0-					-0-
03	3075 N	990	-0-	-2085	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

11	0	862	-0-	862	1614	862	2			N	-0-					-0-
12	0	540	-0-	540	2154	540	2			N	-0-					-0-
01	0	589	-0-	589	2743	589	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	573	-0-	-2227	516	573	2			N	-0-					-0-
03	1464 N	948	-0-	-516	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	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	0	1418	-0-	1418	3004	1418	2			N	-0-					-0-
12	0	1427	-0-	1427	4431	1427	2			N	-0-					-0-
01	0	1382	-0-	1382	5813	1382	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1054	-0-	-1746	4067	1054	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	2236	1269	2			N	-0-					-0-
04	2837 N	601	-0-	-2236	-0-	601	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

11	0	1134	-0-	1134	3264	1134	2			N	-0-					-0-
12	0	205	-0-	205	3469	205	2			N	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	3525	56	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	10	-0-	-2790	735	10	2			N	-0-					-0-
03	763 N	28	-0-	-735	-0-	28	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	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	0	26	-0-	26	59	26	2			N	-0-					-0-
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	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 #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		622	-0-	622	1506	622	2			N	-0-					-0-
12	0		512	-0-	512	2018	512	2			N	-0-					-0-
01	0		452	-0-	452	2470	452	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	399	-0-	-2401	69	399	2			N	-0-					-0-
03	853	N	784	-0-	-69	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

11	0		88	-0-	88	914	88	2			N	-0-					-0-
12	0		3004	-0-	3004	3918	3004	2			N	-0-					-0-
01	0		2179	-0-	2179	6097	2179	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2543	-0-	-257	5840	2543	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1988	-0-	-1112	4728	1988	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1705	-0-	-1295	3433	1705	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	0		1801	-0-	1801	3633	1801	2			N	-0-					-0-
12	0		1564	-0-	1564	5197	1564	2			N	-0-					-0-
01	0		1658	-0-	1658	6855	1658	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1728	-0-	-1072	5783	1728	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1643	-0-	-1457	4326	1643	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1678	-0-	-1322	3004	1678	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	0		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	119	20	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	170	51	2			N	-0-					-0-
02	170	N	-0-	-0-	-170	-0-					N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	0		4415	-0-	4415	8955	4415	2			N	-0-					-0-
12	0		5669	-0-	5669	14624	5669	2			N	-0-					-0-
01	0		4844	-0-	4844	19468	4844	2			N	-0-					-0-
02	23821	X	4353	-0-	-19468	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

11	0		1726	-0-	1726	3397	1726	2			N	-0-					-0-
12	0		1843	-0-	1843	5240	1843	2			N	-0-					-0-
01	0		1751	-0-	1751	6991	1751	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1634	-0-	-1166	5825	1634	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1769	-0-	-1331	4494	1769	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1679	-0-	-1321	3173	1679	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

11	0		1362	-0-	1362	3188	1362	2			N	-0-					-0-
12	0		1586	-0-	1586	4774	1586	2			N	-0-					-0-
01	0		1641	-0-	1641	6415	1641	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2892	-0-	92	6507	2892	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7652	-0-	4552	11059	7652	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1487	-0-	-1513	9546	1487	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 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	0		931	-0-	931	1745	931	2			N	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	2481	736	2			N	-0-					-0-
01	0		711	-0-	711	3192	711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	432	-0-	-2368	824	432	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	833	-0-	-824	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

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	0		2571	-0-	2571	5245	2571	2			N	-0-					-0-
12	0		2772	-0-	2772	8017	2772	2			N	-0-					-0-
01	0		2796	-0-	2796	10813	2796	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2429	-0-	-371	10442	2429	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2816	-0-	-284	10158	2816	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2763	-0-	-237	9921	2763	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2770	-0-	2770	6142	2770	2			N	-0-					-0-
12	0		2777	-0-	2777	8919	2777	2			N	-0-					-0-
01	0		3094	-0-	3094	12013	3094	2			N	-0-					-0-
02	14527	X	2514	-0-	-12013	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		621	-0-	621	1173	621	2			N	-0-					-0-
12	0		557	-0-	557	1730	557	2			N	-0-					-0-
01	0		595	-0-	595	2325	595	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	517	-0-	-2283	42	517	2			N	-0-					-0-
03	611	N	569	-0-	-42	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		173	-0-	173	347	173	2			N	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	527	180	2			N	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	707	180	2			N	-0-					-0-
02	872	N	165	-0-	-707	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		626	-0-	626	1204	626	2			N	-0-					-0-
12	0		564	-0-	564	1768	564	2			N	-0-					-0-
01	0		782	-0-	782	2550	782	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	792	-0-	-2008	542	792	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	461	-0-	-542	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2080	-0-	2080	4703	2080	2			N	-0-					-0-
12	0		1705	-0-	1705	6408	1705	2			N	-0-					-0-
01	0		1497	-0-	1497	7905	1497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1192	-0-	-1608	6297	1192	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1142	-0-	-1958	4339	1142	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1356	-0-	-1644	2695	1356	2			N	-0-					-0-

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

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2806	-0-	2806	5742	2806	2			N	-0-					-0-
12	0		2687	-0-	2687	8429	2687	2			N	-0-					-0-
01	0		2584	-0-	2584	11013	2584	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2537	-0-	-263	10750	2537	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2832	-0-	-268	10482	2832	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2647	-0-	-353	10129	2647	2			N	-0-					-0-

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	0		7528	-0-	7528	15266	7528	2			N	-0-					-0-
12	0		7559	-0-	7559	22825	7559	2			N	-0-					-0-
01	0		7969	-0-	7969	30794	7969	2			N	-0-					-0-
02	37743	X	6949	-0-	-30794	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7734	-0-	-47	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7397	-0-	-313	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 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	0		231	-0-	231	360	231	2			N	-0-					-0-
12	0		230	-0-	230	590	230	2			N	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	817	227	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	244	-0-	-817	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 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	0		567	-0-	567	1238	567	2			N	-0-					-0-
12	0		537	-0-	537	1775	537	2			N	-0-					-0-
01	0		478	-0-	478	2253	478	2			N	-0-					-0-
02	2687	N	434	-0-	-2253	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		818	-0-	818	1063	818	2			N	-0-					-0-
12	0		1293	-0-	1293	2356	1293	2			N	-0-					-0-
01	0		813	-0-	813	3169	813	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2215	-0-	-585	2584	2215	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1240	-0-	-1860	724	1240	2			N	-0-					-0-
04	2802	N	2078	-0-	-724	-0-	2078	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		570	-0-	570	1210	570	2			N	-0-					-0-
12	0		956	-0-	956	2166	956	2			N	-0-					-0-
01	0		918	-0-	918	3084	918	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	789	-0-	-2011	1073	789	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	897	-0-	-1073	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1290	-0-	1290	2606	1290	2			N	-0-					-0-
12	0		1184	-0-	1184	3790	1184	2			N	-0-					-0-
01	0		1279	-0-	1279	5069	1279	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1003	-0-	-1797	3272	1003	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1062	-0-	-2038	1234	1062	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	981	-0-	-1234	-0-	981	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2250	-0-	2250	4580	2250	2			N	-0-					-0-
12	0		1710	-0-	1710	6290	1710	2			N	-0-					-0-
01	0		1503	-0-	1503	7793	1503	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1731	-0-	-1069	6724	1731	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1888	-0-	-1212	5512	1888	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2343	-0-	-657	4855	2343	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

11	0		630	-0-	630	1448	630	2			N	-0-					-0-
12	0		1277	-0-	1277	2725	1277	2			N	-0-					-0-
01	0		601	-0-	601	3326	601	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	627	-0-	-2173	1153	627	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	488	-0-	-1153	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

11	0		128	-0-	128	268	128	2			N	-0-					-0-
12	0		162	-0-	162	430	162	2			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	494	64	2			N	-0-					-0-
02	663	N	169	-0-	-494	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

11	0		1579	-0-	1579	3247	1579	2			N	-0-					-0-
12	0		2531	-0-	2531	5778	2531	2			N	-0-					-0-
01	0		2130	-0-	2130	7908	2130	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1622	-0-	-1178	6730	1622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1566	-0-	-1534	5196	1566	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1623	-0-	-1377	3819	1623	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

11	0		421	-0-	421	846	421	2			N	-0-					-0-
12	0		422	-0-	422	1268	422	2			N	-0-					-0-
01	0		429	-0-	429	1697	429	2			N	-0-					-0-
02	2062	N	365	-0-	-1697	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

11	0		1751	-0-	1751	3558	1751	2			N	-0-					-0-
12	0		1615	-0-	1615	5173	1615	2			N	-0-					-0-
01	0		1909	-0-	1909	7082	1909	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1486	-0-	-1314	5768	1486	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1589	-0-	-1511	4257	1589	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1732	-0-	-1268	2989	1732	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

11	0		3540	-0-	3540	6777	3540	2			N	-0-					-0-
12	0		3483	-0-	3483	10260	3483	2			N	-0-					-0-
01	0		2650	-0-	2650	12910	2650	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	2742	-0-	-12910	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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 #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 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	0		1498	-0-	1498	2528	1498	2			N	-0-					-0-
12	0		2280	-0-	2280	4808	2280	2			N	-0-					-0-
01	0		1281	-0-	1281	6089	1281	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	870	-0-	-1930	4159	870	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1891	-0-	-1209	2950	1891	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1230	-0-	-1770	1180	1230	2			N	-0-					-0-

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	0		923	-0-	923	2173	923	2			N	-0-					-0-
12	0		796	-0-	796	2969	796	2			N	-0-					-0-
01	0		709	-0-	709	3678	709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1186	-0-	-1614	2064	1186	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1861	-0-	-1239	825	1861	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	505	-0-	-825	-0-	505	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 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	0		1560	-0-	1560	14646	1560	2			N	-0-					-0-
12	0		1080	-0-	1080	15726	1080	2			N	-0-					-0-
01	0		864	-0-	864	16590	864	2			N	-0-					-0-
02	17370	X	780	-0-	-16590	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	889	-0-	-1033	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	805	-0-	-755	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3900	-0-	3900	6713	3900	2			N	-0-					-0-
12	0		5088	-0-	5088	11801	5088	2			N	-0-					-0-
01	0		4057	-0-	4057	15858	4057	2			N	-0-					-0-
02	17813	X	1955	-0-	-15858	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		281	-0-	281	585	281	2			N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	860	275	2			N	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	1083	223	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	282	-0-	-1083	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6332	-0-	6332	12604	6332	2			N	-0-					-0-
12	0		6259	-0-	6259	18863	6259	2			N	-0-					-0-
01	0		6084	-0-	6084	24947	6084	2			N	-0-					-0-
02	30719	X	5772	-0-	-24947	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2729	-0-	2729	5089	2729	2			N	-0-					-0-
12	0		2909	-0-	2909	7998	2909	2			N	-0-					-0-
01	0		2609	-0-	2609	10607	2609	2			N	-0-					-0-
02	12957	X	2350	-0-	-10607	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 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	0		387	-0-	387	803	387	2			N	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376	1179	376	2			N	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	1599	420	2			N	-0-					-0-
02	1976	N	377	-0-	-1599	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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	0		858	-0-	858	1794	858	2			N	-0-					-0-
12	0		912	-0-	912	2706	912	2			N	-0-					-0-
01	0		808	-0-	808	3514	808	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	854	-0-	-1946	1568	854	2			N	-0-					-0-
03	2802	N	1234	-0-	-1568	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1499	-0-	1499	3409	1499	2			N	-0-					-0-
12	0		1018	-0-	1018	4427	1018	2			N	-0-					-0-
01	0		1869	-0-	1869	6296	1869	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1582	-0-	-1218	5078	1582	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1552	-0-	-1548	3530	1552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1536	-0-	-1464	2066	1536	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 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	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2561	-0-	2561	5806	2561	2			N	-0-					-0-
12	0		3185	-0-	3185	8991	3185	2			N	-0-					-0-
01	0		3067	-0-	3067	12058	3067	2			N	-0-					-0-
02	14921	X	2863	-0-	-12058	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		100	-0-	100	162	100	2			N	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84	246	84	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
02	254	N	8	-0-	-246	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 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	0		2812	-0-	2812	6379	2812	2			N	-0-					-0-
12	0		1208	-0-	1208	7587	1208	2			N	-0-					-0-
01	0		1201	-0-	1201	8788	1201	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	1270	-0-	-8788	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1144	-0-	-2421	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1802	-0-	-1018	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

11	0		28	-0-	28	162	28	2			N	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	282	120	2			N	-0-					-0-
01	0		110	-0-	110	392	110	2			N	-0-					-0-
02	512	N	120	-0-	-392	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

11	0		680	-0-	680	1392	680	2			N	-0-					-0-
12	0		675	-0-	675	2067	675	2			N	-0-					-0-
01	0		694	-0-	694	2761	694	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	622	-0-	-2178	583	622	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	675	-0-	-583	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	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	0		616	-0-	616	1230	616	2			N	-0-					-0-
12	0		767	-0-	767	1997	767	2			N	-0-					-0-
01	0		680	-0-	680	2677	680	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	652	-0-	-2148	529	652	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	495	-0-	-529	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	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	0		330	-0-	330	687	330	2			N	-0-					-0-
12	0		302	-0-	302	989	302	2			N	-0-					-0-
01	0		328	-0-	328	1317	328	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	255	-0-	-1317	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

11	0		1267	-0-	1267	2487	1267	2			N	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	3799	1312	2			N	-0-					-0-
01	0		956	-0-	956	4755	956	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	847	-0-	-4755	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	721	-0-	-581	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	496	-0-	-764	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

11	0		2141	-0-	2141	4567	2141	2			N	-0-					-0-
12	0		1855	-0-	1855	6422	1855	2			N	-0-					-0-
01	0		2399	-0-	2399	8821	2399	2			N	-0-					-0-
02	10912	X	2091	-0-	-8821	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	62	-0-	-2248	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1563	-0-	1563	4652	1563	2			N	-0-					-0-
12	0		2082	-0-	2082	6734	2082	2			N	-0-					-0-
01	0		2285	-0-	2285	9019	2285	2			N	-0-					-0-
02	12454	X	3435	-0-	-9019	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

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	0		425	-0-	425	930	425	2			N	-0-					-0-
12	0		441	-0-	441	1371	441	2			N	-0-					-0-
01	0		293	-0-	293	1664	293	2			N	-0-					-0-
02	2008	N	344	-0-	-1664	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 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	0		918	-0-	918	2042	918	2			N	-0-					-0-
12	0		952	-0-	952	2994	952	2			N	-0-					-0-
01	0		3128	-0-	3128	6122	3128	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	1258	-0-	-6122	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 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	0		738	-0-	738	2088	738	2			N	-0-					-0-
12	0		775	-0-	775	2863	775	2			N	-0-					-0-
01	0		921	-0-	921	3784	921	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	557	-0-	-2243	1541	557	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	790	-0-	-1541	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3194	-0-	3194	6652	3194	2			N	-0-					-0-
12	0		3194	-0-	3194	9846	3194	2			N	-0-					-0-
01	0		3251	-0-	3251	13097	3251	2			N	-0-					-0-
02	15038	X	1941	-0-	-13097	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2651	-0-	-529	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2539	-0-	2539	4192	2539	2			N	-0-					-0-
12	0		1538	-0-	1538	5730	1538	2			N	-0-					-0-
01	0		3377	-0-	3377	9107	3377	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	2522	-0-	-9107	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1927	-0-	-1343	-0-	1927	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1077	-0-	1077	2895	1077	2			N	-0-					-0-
12	0		1275	-0-	1275	4170	1275	2			N	-0-					-0-
01	0		1305	-0-	1305	5475	1305	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1851	-0-	-949	4526	1851	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	883	-0-	-2217	2309	883	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2019	-0-	-981	1328	2019	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

11	0		3656	-0-	3656	7471	3656	2			N	-0-					27
12	0		3667	-0-	3667	11138	3667	2			N	-0-					27
01	0		3618	-0-	3618	14756	3618	2			N	-0-					27
02	17962	X	3206	-0-	-14756	-0-	3206	2			N	-0-					27
03	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	3502	2			N	-0-					27
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3334	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

11	0		3361	-0-	3361	7027	3361	2			N	-0-					-0-
12	0		2876	-0-	2876	9903	2876	2			N	-0-					-0-
01	0		2694	-0-	2694	12597	2694	2			N	-0-					-0-
02	15244	X	2647	-0-	-12597	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2054	-0-	-1604	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2695	-0-	-665	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

11	0		3343	-0-	3343	6927	3343	2			N	-0-					-0-
12	0		3094	-0-	3094	10021	3094	2			N	-0-					-0-
01	0		2970	-0-	2970	12991	2970	2			N	-0-					-0-
02	15824	X	2833	-0-	-12991	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	2796	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	0		1405	-0-	1405	2610	1405	2			N	-0-					-0-
12	0		1475	-0-	1475	4085	1475	2			N	-0-					-0-
01	0		1559	-0-	1559	5644	1559	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1255	-0-	-1545	4099	1255	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1174	-0-	-1926	2173	1174	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1048	-0-	-1952	221	1048	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

11	0		69	-0-	69	126	69	2			N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	134	8	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	247	113	2			N	-0-					-0-
02	314	N	67	-0-	-247	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

11	0		2341	-0-	2341	4972	2341	2			N	-0-					-0-
12	0		1750	-0-	1750	6722	1750	2			N	-0-					-0-
01	0		1231	-0-	1231	7953	1231	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1171	-0-	-1629	6324	1171	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1143	-0-	-1957	4367	1143	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	899	-0-	-2101	2266	899	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 #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 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		3499	-0-	3499	8228	3499	2			N	-0-					-0-
12	0		3581	-0-	3581	11809	3581	2			N	-0-					-0-
01	0		3972	-0-	3972	15781	3972	2			N	-0-					-0-
02	17990	X	2209	-0-	-15781	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

11	0		1163	-0-	1163	2406	1163	2			N	-0-					-0-
12	0		1518	-0-	1518	3924	1518	2			N	-0-					-0-
01	0		1245	-0-	1245	5169	1245	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1173	-0-	-1627	3542	1173	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	922	-0-	-2178	1364	922	2			N	-0-					-0-
04	2128	N	764	-0-	-1364	-0-	764	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	0		2890	-0-	2890	5955	2890	2			N	-0-					-0-
12	0		2962	-0-	2962	8917	2962	2			N	-0-					-0-
01	0		3019	-0-	3019	11936	3019	2			N	-0-					-0-
02	14432	X	2496	-0-	-11936	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

11	0		4089	-0-	4089	8338	4089	2			N	-0-					-0-
12	0		4108	-0-	4108	12446	4108	2			N	-0-					-0-
01	0		4161	-0-	4161	16607	4161	2			N	-0-					-0-
02	20055	X	3448	-0-	-16607	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

11	0		994	-0-	994	2358	994	2			N	-0-					-0-
12	0		902	-0-	902	3260	902	2			N	-0-					-0-
01	0		704	-0-	704	3964	704	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	445	-0-	-2355	1609	445	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	623	-0-	-1609	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

11	0		1965	-0-	1965	5559	1965	2			N	-0-					-0-
12	0		1883	-0-	1883	7442	1883	2			N	-0-					-0-
01	0		1710	-0-	1710	9152	1710	2			N	-0-					-0-
02	13368	X	4216	-0-	-9152	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1847	-0-	-1749	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

11	0		332	-0-	332	742	332	2			N	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	1089	347	2			N	-0-					-0-
01	0		371	-0-	371	1460	371	2			N	-0-					-0-
02	1805	N	345	-0-	-1460	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	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 #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3274	-0-	3274	7221	3274	2			N	-0-					-0-
12	0		3068	-0-	3068	10289	3068	2			N	-0-					-0-
01	0		2951	-0-	2951	13240	2951	2			N	-0-					-0-
02	18906	X	5666	-0-	-13240	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

11	0		1648	-0-	1648	2759	1648	2			N	-0-					-0-
12	0		1891	-0-	1891	4650	1891	2			N	-0-					-0-
01	0		2314	-0-	2314	6964	2314	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1869	-0-	-931	6033	1869	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1695	-0-	-1405	4628	1695	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1157	-0-	-1843	2785	1157	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

11	0		2772	-0-	2772	4149	2772	2			N	-0-					-0-
12	0		1411	-0-	1411	5560	1411	2			N	-0-					-0-
01	0		2265	-0-	2265	7825	2265	2			N	-0-					-0-
02	9663	X	1838	-0-	-7825	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2124	-0-	-728	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1409	-0-	-1351	-0-	1409	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	0		1965	-0-	1965	4051	1965	2			N	-0-					-0-
12	0		3766	-0-	3766	7817	3766	2			N	-0-					-0-
01	0		1893	-0-	1893	9710	1893	2			N	-0-					-0-
02	12649	X	2939	-0-	-9710	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2174	-0-	-556	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

11	0		251	-0-	251	1526	251	2			N	-0-					-0-
12	0		164	-0-	164	1690	164	2			N	-0-					-0-
01	0		226	-0-	226	1916	226	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	211	-0-	-1916	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

11	0		2581	-0-	2581	4924	2581	2			N	-0-					-0-
12	0		3411	-0-	3411	8335	3411	2			N	-0-					-0-
01	0		2965	-0-	2965	11300	2965	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2592	-0-	-208	11092	2592	2			N	-0-					-0-
03	13291	X	2199	-0-	-11092	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1984	-0-	-446	-0-	1984	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	0		3201	-0-	3201	6445	3201	2			N	-0-					-0-
12	0		3352	-0-	3352	9797	3352	2			N	-0-					-0-
01	0		3168	-0-	3168	12965	3168	2			N	-0-					-0-
02	15926	X	2961	-0-	-12965	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		988	-0-	988	2276	988	2			N	-0-					-0-
12	0		893	-0-	893	3169	893	2			N	-0-					-0-
01	0		641	-0-	641	3810	641	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	735	-0-	-2065	1745	735	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2332	-0-	-768	977	2332	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	1026	-0-	-977	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

11	0		160	-0-	160	423	160	2			N	-0-					-0-
12	0		89	-0-	89	512	89	2			N	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	628	116	2			N	-0-					-0-
02	728	N	100	-0-	-628	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

11	0		936	-0-	936	1914	936	2			N	-0-					-0-
12	0		787	-0-	787	2701	787	2			N	-0-					-0-
01	0		2014	-0-	2014	4715	2014	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6996	-0-	4196	8911	6996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4600	-0-	1500	10411	4600	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4647	-0-	1647	12058	4647	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

11	0		3197	-0-	3197	6955	3197	2			N	-0-					-0-
12	0		3199	-0-	3199	10154	3199	2			N	-0-					-0-
01	0		3217	-0-	3217	13371	3217	2			N	-0-					-0-
02	16121	X	2750	-0-	-13371	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

11	0		2142	-0-	2142	4725	2142	2			N	-0-					-0-
12	0		2247	-0-	2247	6972	2247	2			N	-0-					-0-
01	0		2193	-0-	2193	9165	2193	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1584	-0-	-1216	7949	1584	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2221	-0-	-879	7070	2221	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2397	-0-	-603	6467	2397	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

11	0		1882	-0-	1882	5752	1882	2			N	-0-					-0-
12	0		2123	-0-	2123	7875	2123	2			N	-0-					-0-
01	0		2506	-0-	2506	10381	2506	2			N	-0-					-0-
02	11933	X	1552	-0-	-10381	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

11	0		216	-0-	216	454	216	2			N	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	662	208	2			N	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	801	139	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	224	-0-	-801	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 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	0		2306	-0-	2306	4802	2306	2			N	-0-					-0-
12	0		2341	-0-	2341	7143	2341	2			N	-0-					-0-
01	0		2299	-0-	2299	9442	2299	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2075	-0-	-725	8717	2075	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2957	-0-	-143	8574	2957	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2108	-0-	-892	7682	2108	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

11	0		2362	-0-	2362	4785	2362	2			N	-0-					-0-
12	0		1959	-0-	1959	6744	1959	2			N	-0-					-0-
01	0		2399	-0-	2399	9143	2399	2			N	-0-					-0-
02	11352	X	2209	-0-	-9143	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

11	0		2307	-0-	2307	6457	2307	2			N	-0-					-0-
12	0		433	-0-	433	6890	433	2			N	-0-					-0-
01	0		224	-0-	224	7114	224	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	507	-0-	-7114	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

11	0		1885	-0-	1885	3591	1885	2			N	-0-					-0-
12	0		1953	-0-	1953	5544	1953	2			N	-0-					-0-
01	0		2122	-0-	2122	7666	2122	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1627	-0-	-1173	6493	1627	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1711	-0-	-1389	5104	1711	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	929	-0-	-2071	3033	929	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

11	0		2477	-0-	2477	5069	2477	2			N	-0-					-0-
12	0		3166	-0-	3166	8235	3166	2			N	-0-					-0-
01	0		3381	-0-	3381	11616	3381	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	2889	-0-	-11616	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2835	-0-	-435	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

11	0		1155	-0-	1155	2384	1155	2			N	-0-					-0-
12	0		1109	-0-	1109	3493	1109	2			N	-0-					-0-
01	0		1205	-0-	1205	4698	1205	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1035	-0-	-1765	2933	1035	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1225	-0-	-1875	1058	1225	2			N	-0-					-0-
04	2266	N	1208	-0-	-1058	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

11	0		8071	-0-	8071	16441	8071	2			N	-0-					-0-
12	0		9180	-0-	9180	25621	9180	2			N	-0-					-0-
01	0		8098	-0-	8098	33719	8098	2			N	-0-					-0-
02	40996	X	7277	-0-	-33719	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7895	-0-	-537	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7378	-0-	-782	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 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	0	1468	-0-	1468	3054	1468	2		N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121	4175	1121	2		N	-0-			-0-
01	0	1072	-0-	1072	5247	1072	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	714	-0-	-2086	3161	714	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	929	-0-	-2171	990	929	2		N	-0-			-0-
04	1545 N	555	-0-	-990	-0-	555	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

11	0	1359	-0-	1359	3079	1359	2		N	-0-			-0-
12	0	1078	-0-	1078	4157	1078	2		N	-0-			-0-
01	0	888	-0-	888	5045	888	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1501	-0-	-1299	3746	1501	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1915	1269	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1390	-0-	-1610	305	1390	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

11	0	3240	-0-	3240	6815	3240	2		N	-0-			-0-
12	0	3147	-0-	3147	9962	3147	2		N	-0-			-0-
01	0	3185	-0-	3185	13147	3185	2		N	-0-			-0-
02	15692 X	2545	-0-	-13147	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2794	-0-	-771	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2725	-0-	-515	-0-	2725	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	0	3726	-0-	3726	8366	3726	2		N	-0-			-0-
12	0	4527	-0-	4527	12893	4527	2		N	-0-			-0-
01	0	4168	-0-	4168	17061	4168	2		N	-0-			-0-
02	20156 X	3095	-0-	-17061	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3902	-0-	-252	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	765	-0-	-3255	-0-	765	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

11	0	27556	-0-	27556	57648	27556	2		N	-0-			-0-
12	0	27658	-0-	27658	85306	27658	2		N	-0-			-0-
01	0	26892	-0-	26892	112198	26892	2		N	-0-			-0-
02	140922 X	28724	-0-	-112198	-0-	28724	2		N	-0-			-0-
03	30101 X	27512	-0-	-2589	-0-	27512	2		N	-0-			-0-
04	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	31572	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	0	5129	-0-	5129	10121	5129	2		N	-0-			-0-
12	0	5226	-0-	5226	15347	5226	2		N	-0-			-0-
01	0	2770	-0-	2770	18117	2770	2		N	-0-			-0-
02	18516 X	399	-0-	-18117	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03	1271 X	405	-0-	-866	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	1230 X	382	-0-	-848	-0-	382	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

11	0	1445	-0-	1445	3168	1445	2		N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121	4289	1121	2		N	-0-			-0-
01	0	1119	-0-	1119	5408	1119	2		N	-0-			-0-
02	5650 X	242	-0-	-5408	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	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 #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1034	-0-	1034	3454	1034	2			N	-0-					-0-
12	0		3469	-0-	3469	6923	3469	2			N	-0-					-0-
01	0		1535	-0-	1535	8458	1535	2			N	-0-					-0-
02	11466	X	3008	-0-	-8458	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	817	-0-	-2531	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2659	-0-	-581	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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	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 #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

11	0		1657	-0-	1657	3388	1657	2			N	-0-					-0-
12	0		1953	-0-	1953	5341	1953	2			N	-0-					-0-
01	0		1221	-0-	1221	6562	1221	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	1268	-0-	-6562	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	201	-0-	-1752	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1196	-0-	-694	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

11	0		745	-0-	745	1420	745	2			N	-0-					-0-
12	0		584	-0-	584	2004	584	2			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	2535	531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	361	-0-	-2439	96	361	2			N	-0-					-0-
03	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

11	0		17	-0-	17	36	17	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	55	19	2			N	-0-					-0-
02	71	N	16	-0-	-55	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

11	0		63	-0-	63	81	63	2			N	-0-					-0-
12	0		19	-0-	19	100	19	2			N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	118	18	2			N	-0-					-0-
02	145	N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

11	0		1334	-0-	1334	2856	1334	2			N	-0-					-0-
12	0		1356	-0-	1356	4212	1356	2			N	-0-					-0-
01	0		1488	-0-	1488	5700	1488	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	1405	-0-	-5700	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1309	-0-	-131	-0-	1309	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 #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1096	-0-	1096	2317	1096	2			N	-0-					-0-
12	0		1074	-0-	1074	3391	1074	2			N	-0-					-0-
01	0		1718	-0-	1718	5109	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1613	-0-	-1187	3922	1613	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1288	-0-	-1812	2110	1288	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	907	-0-	-2093	17	907	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

11	0		4267	-0-	4267	6759	4267	2			N	-0-					-0-
12	0		2624	-0-	2624	9383	2624	2			N	-0-					-0-
01	0		2942	-0-	2942	12325	2942	2			N	-0-					-0-
02	14001	X	1676	-0-	-12325	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1975	-0-	-1590	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1973	-0-	-1477	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

11	0		1161	-0-	1161	2173	1161	2			N	-0-					-0-
12	0		958	-0-	958	3131	958	2			N	-0-					-0-
01	0		1128	-0-	1128	4259	1128	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	846	-0-	-1954	2305	846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	855	-0-	-2245	60	855	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

11	0		1805	-0-	1805	3698	1805	2			N	-0-					-0-
12	0		1837	-0-	1837	5535	1837	2			N	-0-					-0-
01	0		1855	-0-	1855	7390	1855	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1645	-0-	-1155	6235	1645	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1843	-0-	-1257	4978	1843	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1764	-0-	-1236	3742	1764	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	6	3	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

11	0		5486	-0-	5486	10855	5486	2			N	-0-					-0-
12	0		5562	-0-	5562	16417	5562	2			N	-0-					-0-
01	0		5384	-0-	5384	21801	5384	2			N	-0-					-0-
02	26050	X	4249	-0-	-21801	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

11	0		3973	-0-	3973	7878	3973	2			N	-0-					-0-
12	0		4014	-0-	4014	11892	4014	2			N	-0-					-0-
01	0		4223	-0-	4223	16115	4223	2			N	-0-					-0-
02	19145	X	3030	-0-	-16115	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7377	-0-	7377	10031	7377	2			N	-0-					-0-
12	0		4763	-0-	4763	14794	4763	2			N	-0-					-0-
01	0		6557	-0-	6557	21351	6557	2			N	-0-					-0-
02	26639	X	5288	-0-	-21351	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	3188	-0-	-3291	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	2660	-0-	-3610	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

11	0		1625	-0-	1625	3124	1625	2			N	-0-					-0-
12	0		4022	-0-	4022	7146	4022	2			N	-0-					-0-
01	0		1548	-0-	1548	8694	1548	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	47	-0-	-2753	5941	47	2			N	-0-					-0-
03	8398	X	2457	-0-	-5941	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1566	-0-	-564	-0-	1566	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	0		688	-0-	688	1293	688	2			N	-0-					-0-
12	0		548	-0-	548	1841	548	2			N	-0-					-0-
01	0		752	-0-	752	2593	752	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	498	-0-	-2302	291	498	2			N	-0-					-0-
03	789	N	498	-0-	-291	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

11	7530	X	3467	-0-	-4063	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6833	-0-	-1413	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6058	-0-	-1390	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6056	-0-	-2190	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
*04	7710	X	5940	-0-	-1770	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

11	0		218	-0-	218	290	218	2			N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	385	95	2			N	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	529	144	2			N	-0-					-0-
02	582	N	53	-0-	-529	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

11	0		3965	-0-	3965	9195	3965	2			N	-0-					-0-
12	0		4079	-0-	4079	13274	4079	2			N	-0-					-0-
01	0		3836	-0-	3836	17110	3836	2			N	-0-					-0-
02	19662	X	2552	-0-	-17110	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

11	0		1790	-0-	1790	3434	1790	2			N	-0-					-0-
12	0		1751	-0-	1751	5185	1751	2			N	-0-					-0-
01	0		1727	-0-	1727	6912	1727	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1529	-0-	-1271	5641	1529	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	4169	1628	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1560	-0-	-1440	2729	1560	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3803	-0-	3803	7403	3803	2			N	-0-					-0-
12	0		3979	-0-	3979	11382	3979	2			N	-0-					-0-
01	0		3502	-0-	3502	14884	3502	2			N	-0-					-0-
02	18680	X	3796	-0-	-14884	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2529	-0-	-1439	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

11	0		645	-0-	645	1859	645	2			N	-0-					-0-
12	0		498	-0-	498	2357	498	2			N	-0-					-0-
01	0		588	-0-	588	2945	588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	419	-0-	-2381	564	419	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	573	-0-	-564	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

11	0		1327	-0-	1327	3396	1327	2			N	-0-					-0-
12	0		1885	-0-	1885	5281	1885	2			N	-0-					-0-
01	0		1708	-0-	1708	6989	1708	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	5667	1478	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1016	-0-	-2084	3583	1016	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	799	-0-	-2201	1382	799	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	0		3301	-0-	3301	6487	3301	2			N	-0-					-0-
12	0		4001	-0-	4001	10488	4001	2			N	-0-					-0-
01	0		3751	-0-	3751	14239	3751	2			N	-0-					-0-
02	17813	X	3574	-0-	-14239	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

11	0		313	-0-	313	1087	313	2			N	-0-					-0-
12	0		432	-0-	432	1519	432	2			N	-0-					-0-
01	0		441	-0-	441	1960	441	2			N	-0-					-0-
02	2403	N	443	-0-	-1960	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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	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	0		1968	-0-	1968	4558	1968	2			N	-0-					-0-
12	0		2270	-0-	2270	6828	2270	2			N	-0-					-0-
01	0		2482	-0-	2482	9310	2482	2			N	-0-					-0-
02	11703	X	2393	-0-	-9310	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

11	0		303	-0-	303	513	303	2			N	-0-					-0-
12	0		234	-0-	234	747	234	2			N	-0-					-0-
01	0		234	-0-	234	981	234	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	357	-0-	-981	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

11	0		1256	-0-	1256	3256	1256	2			N	-0-					-0-
12	0		574	-0-	574	3830	574	2			N	-0-					-0-
01	0		246	-0-	246	4076	246	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	263	-0-	-2537	1539	263	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	809	-0-	-1539	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

11	0		2298	-0-	2298	4587	2298	2			N	-0-					-0-
12	0		2260	-0-	2260	6847	2260	2			N	-0-					-0-
01	0		2219	-0-	2219	9066	2219	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2115	-0-	-685	8381	2115	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2257	-0-	-843	7538	2257	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2336	-0-	-664	6874	2336	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

11	0		4815	-0-	4815	9902	4815	2			N	-0-					-0-
12	0		4741	-0-	4741	14643	4741	2			N	-0-					-0-
01	0		4590	-0-	4590	19233	4590	2			N	-0-					-0-
02	23351	X	4118	-0-	-19233	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4479	-0-	-351	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

11	0		1527	-0-	1527	3030	1527	2			N	-0-					-0-
12	0		1403	-0-	1403	4433	1403	2			N	-0-					-0-
01	0		1446	-0-	1446	5879	1446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4323	1244	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1133	-0-	-1967	2356	1133	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1200	-0-	-1800	556	1200	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

11	0		1391	-0-	1391	3120	1391	2			N	-0-					-0-
12	0		1598	-0-	1598	4718	1598	2			N	-0-					-0-
01	0		1477	-0-	1477	6195	1477	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1455	-0-	-1345	4850	1455	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1408	-0-	-1692	3158	1408	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1274	-0-	-1726	1432	1274	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 #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3024	-0-	3024	5983	3024	2			N	-0-					-0-
12	0		3019	-0-	3019	9002	3019	2			N	-0-					-0-
01	0		3875	-0-	3875	12877	3875	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	2831	-0-	-12877	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

11	0		3361	-0-	3361	6602	3361	2			N	-0-					-0-
12	0		3195	-0-	3195	9797	3195	2			N	-0-					-0-
01	0		2371	-0-	2371	12168	2371	2			N	-0-					-0-
02	13428	X	1260	-0-	-12168	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1560	-0-	-1912	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	929	-0-	-2431	-0-	929	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

11	0		2642	-0-	2642	5093	2642	2			N	-0-					-0-
12	0		2430	-0-	2430	7523	2430	2			N	-0-					-0-
01	0		2369	-0-	2369	9892	2369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2103	-0-	-697	9195	2103	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2336	-0-	-764	8431	2336	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2185	-0-	-815	7616	2185	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	239	-0-	239	239	239	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	339	-0-	339	578	339	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

11	0		2057	-0-	2057	3991	2057	2			N	-0-					-0-
12	0		1837	-0-	1837	5828	1837	2			N	-0-					-0-
01	0		1753	-0-	1753	7581	1753	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	6491	1710	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1875	-0-	-1225	5266	1875	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3776	1510	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

11	0		3029	-0-	3029	6220	3029	2			N	-0-					-0-
12	0		3079	-0-	3079	9299	3079	2			N	-0-					-0-
01	0		3139	-0-	3139	12438	3139	2			N	-0-					-0-
02	15238	X	2800	-0-	-12438	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

11	0		5023	-0-	5023	9798	5023	2			N	-0-					-0-
12	0		4810	-0-	4810	14608	4810	2			N	-0-					-0-
01	0		4257	-0-	4257	18865	4257	2			N	-0-					-0-
02	21379	X	2514	-0-	-18865	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4015	-0-	-1162	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	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 #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 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	0		952	-0-	952	1896	952	2			N	-0-					-0-
12	0		1004	-0-	1004	2900	1004	2			N	-0-					-0-
01	0		989	-0-	989	3889	989	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	890	-0-	-1910	1979	890	2			N	-0-					-0-
03	2961	N	982	-0-	-1979	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

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	0		607	-0-	607	1239	607	2			N	-0-					-0-
12	0		630	-0-	630	1869	630	2			N	-0-					-0-
01	0		629	-0-	629	2498	629	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	554	-0-	-2246	252	554	2			N	-0-					-0-
03	831	N	579	-0-	-252	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	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	0		8308	-0-	8308	14542	8308	2			N	-0-					-0-
12	0		5505	-0-	5505	20047	5505	2			N	-0-					-0-
01	0		7518	-0-	7518	27565	7518	2			N	-0-					-0-
02	35280	X	7715	-0-	-27565	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	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	0		2844	-0-	2844	5664	2844	2			N	-0-					-0-
12	0		2861	-0-	2861	8525	2861	2			N	-0-					-0-
01	0		2635	-0-	2635	11160	2635	2			N	-0-					-0-
02	13744	X	2584	-0-	-11160	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2603	-0-	-247	-0-	2603	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	0		4580	-0-	4580	10350	4580	2			N	-0-					-0-
12	0		4806	-0-	4806	15156	4806	2			N	-0-					-0-
01	0		3690	-0-	3690	18846	3690	2			N	-0-					-0-
02	23017	X	4171	-0-	-18846	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	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	0		2086	-0-	2086	4420	2086	2			N	-0-					-0-
12	0		2492	-0-	2492	6912	2492	2			N	-0-					-0-
01	0		3458	-0-	3458	10370	3458	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3635	-0-	835	11205	3635	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1966	-0-	-1134	10071	1966	2			N	-0-					-0-
04	12395	X	2324	-0-	-10071	-0-	2324	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	0		1370	-0-	1370	3116	1370	2			N	-0-					-0-
12	0		2230	-0-	2230	5346	2230	2			N	-0-					-0-
01	0		1540	-0-	1540	6886	1540	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1468	-0-	-1332	5554	1468	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1664	-0-	-1436	4118	1664	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1094	-0-	-1906	2212	1094	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 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	0	2024	-0-	2024	3882	2024	2			N	-0-					-0-
12	0	2134	-0-	2134	6016	2134	2			N	-0-					-0-
01	0	1749	-0-	1749	7765	1749	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	7010	2045	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	5979	2069	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2009	-0-	-991	4988	2009	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

11	0	4087	-0-	4087	8192	4087	2			N	-0-					-0-
12	0	3538	-0-	3538	11730	3538	2			N	-0-					-0-
01	0	3956	-0-	3956	15686	3956	2			N	-0-					-0-
02	18963 X	3277	-0-	-15686	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3076	-0-	-1004	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

11	0	1704	-0-	1704	3552	1704	2			N	-0-					-0-
12	0	1681	-0-	1681	5233	1681	2			N	-0-					-0-
01	0	1862	-0-	1862	7095	1862	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1504	-0-	-1296	5799	1504	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1784	-0-	-1316	4483	1784	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1642	-0-	-1358	3125	1642	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	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 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

11	0	880	-0-	880	1826	880	2			N	-0-					-0-
12	0	1284	-0-	1284	3110	1284	2			N	-0-					-0-
01	0	1209	-0-	1209	4319	1209	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	842	-0-	-1958	2361	842	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	918	-0-	-2182	179	918	2			N	-0-					-0-
04	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

11	0	6896	-0-	6896	14013	6896	2			N	-0-					-0-
12	0	8016	-0-	8016	22029	8016	2			N	-0-					-0-
01	0	5132	-0-	5132	27161	5132	2			N	-0-					-0-
02	31341 X	4180	-0-	-27161	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

11	0	260	-0-	260	523	260	2			N	-0-					-0-
12	0	411	-0-	411	934	411	2			N	-0-					-0-
01	0	365	-0-	365	1299	365	2			N	-0-					-0-
02	1483 N	184	-0-	-1299	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		328	-0-	328	578	328	2			N	-0-					-0-
12	0		294	-0-	294	872	294	2			N	-0-					-0-
01	0		233	-0-	233	1105	233	2			N	-0-					-0-
02	1382	N	277	-0-	-1105	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

11	0		133	-0-	133	269	133	2			N	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	403	134	2			N	-0-					-0-
01	0		105	-0-	105	508	105	2			N	-0-					-0-
02	650	N	142	-0-	-508	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

11	0		1012	-0-	1012	2249	1012	2			N	-0-					-0-
12	0		951	-0-	951	3200	951	2			N	-0-					-0-
01	0		951	-0-	951	4151	951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	760	-0-	-2040	2111	760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1002	-0-	-2098	13	1002	2			N	-0-					-0-
04	974	N	961	-0-	-13	-0-	961	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	0		3156	-0-	3156	6424	3156	2			N	-0-					67
12	0		2831	-0-	2831	9255	2831	2			N	-0-					67
01	0		3115	-0-	3115	12370	3115	2			N	-0-					67
02	15176	X	2806	-0-	-12370	-0-	2806	2			N	-0-					67
03	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					67
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2			N	-0-					67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

11	0		881	-0-	881	1747	881	2			N	-0-					-0-
12	0		879	-0-	879	2626	879	2			N	-0-					-0-
01	0		851	-0-	851	3477	851	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	652	-0-	-2148	1329	652	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	641	-0-	-1329	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	810	N	351	-0-	-459	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

11	0		429	-0-	429	872	429	2			N	-0-					-0-
12	0		455	-0-	455	1327	455	2			N	-0-					-0-
01	0		443	-0-	443	1770	443	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	391	-0-	-1770	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

11	0		873	-0-	873	1562	873	2			N	-0-					-0-
12	0		1033	-0-	1033	2595	1033	2			N	-0-					-0-
01	0		1069	-0-	1069	3664	1069	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	831	-0-	-1969	1695	831	2			N	-0-					-0-
03	2442	N	747	-0-	-1695	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

11	0		6336	-0-	6336	12228	6336	2			N	-0-					-0-
12	0		5865	-0-	5865	18093	5865	2			N	-0-					-0-
01	0		6155	-0-	6155	24248	6155	2			N	-0-					-0-
02	29691	X	5443	-0-	-24248	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6041	-0-	-500	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5787	-0-	-543	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

11	0		1837	-0-	1837	3797	1837	2			N	-0-					-0-
12	0		1575	-0-	1575	5372	1575	2			N	-0-					-0-
01	0		1694	-0-	1694	7066	1694	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1532	-0-	-1268	5798	1532	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1826	-0-	-1274	4524	1826	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1866	-0-	-1134	3390	1866	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	0		2338	-0-	2338	4885	2338	2			N	-0-					-0-
12	0		4673	-0-	4673	9558	4673	2			N	-0-					-0-
01	0		2247	-0-	2247	11805	2247	2			N	-0-					-0-
02	13737	X	1932	-0-	-11805	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1896	-0-	-744	-0-	1896	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	0		2703	-0-	2703	5661	2703	2			N	-0-					-0-
12	0		3308	-0-	3308	8969	3308	2			N	-0-					-0-
01	0		2882	-0-	2882	11851	2882	2			N	-0-					-0-
02	14192	X	2341	-0-	-11851	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

11	0		4150	-0-	4150	7363	4150	2			N	-0-					-0-
12	0		3585	-0-	3585	10948	3585	2			N	-0-					-0-
01	0		3827	-0-	3827	14775	3827	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	1745	-0-	-14775	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	712	-0-	-3566	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	513	-0-	-3627	-0-	513	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

11	0		1483	-0-	1483	2946	1483	2			N	-0-					-0-
12	0		550	-0-	550	3496	550	2			N	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	3640	144	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	359	-0-	-2441	1199	359	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6793	-0-	3693	4892	6793	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7732	-0-	4732	9624	7732	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3569	-0-	3569	6352	3569	2			N	-0-					-0-
12	0		6858	-0-	6858	13210	6858	2			N	-0-					-0-
01	0		5023	-0-	5023	18233	5023	2			N	-0-					-0-
02	21574	X	3341	-0-	-18233	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3144	-0-	-576	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

11	0		2542	-0-	2542	4506	2542	2			N	-0-					-0-
12	0		2580	-0-	2580	7086	2580	2			N	-0-					-0-
01	0		2302	-0-	2302	9388	2302	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1846	-0-	-954	8434	1846	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2013	-0-	-1087	7347	2013	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1968	-0-	-1032	6315	1968	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	0		897	-0-	897	2407	897	2			N	-0-					-0-
12	0		1521	-0-	1521	3928	1521	2			N	-0-					-0-
01	0		1570	-0-	1570	5498	1570	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1253	-0-	-1547	3951	1253	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1487	-0-	-1613	2338	1487	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1414	-0-	-1586	752	1414	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	0		2476	-0-	2476	5037	2476	2			N	-0-					-0-
12	0		2572	-0-	2572	7609	2572	2			N	-0-					-0-
01	0		2411	-0-	2411	10020	2411	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2104	-0-	-696	9324	2104	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1942	-0-	-1158	8166	1942	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2516	-0-	-484	7682	2516	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	0		644	-0-	644	1494	644	2			N	-0-					-0-
12	0		626	-0-	626	2120	626	2			N	-0-					-0-
01	0		915	-0-	915	3035	915	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	659	-0-	-2141	894	659	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	800	-0-	-894	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	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	0		1905	-0-	1905	3437	1905	2			N	-0-					-0-
12	0		1891	-0-	1891	5328	1891	2			N	-0-					-0-
01	0		1628	-0-	1628	6956	1628	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2261	-0-	-539	6417	2261	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3027	-0-	-73	6344	3027	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3414	-0-	414	6758	3414	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	0		5269	-0-	5269	10396	5269	2			N	-0-					-0-
12	0		5701	-0-	5701	16097	5701	2			N	-0-					-0-
01	0		5985	-0-	5985	22082	5985	2			N	-0-					-0-
02	27611	X	5529	-0-	-22082	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4279	-0-	4279	10648	4279	2			N	-0-					-0-
12	0		1363	-0-	1363	12011	1363	2			N	-0-					-0-
01	0		2848	-0-	2848	14859	2848	2			N	-0-					-0-
02	16932	X	2073	-0-	-14859	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2091	-0-	-854	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1941	-0-	-909	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

11	0		1309	-0-	1309	6437	1309	2			N	-0-					-0-
12	0		2110	-0-	2110	8547	2110	2			N	-0-					-0-
01	0		4014	-0-	4014	12561	4014	2			N	-0-					-0-
02	18036	X	5475	-0-	-12561	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

11	0		10857	-0-	10857	20961	10857	2			N	-0-					-0-
12	0		10055	-0-	10055	31016	10055	2			N	-0-					-0-
01	0		11318	-0-	11318	42334	11318	2			N	-0-					-0-
02	52344	X	10010	-0-	-42334	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8716	-0-	-708	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	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	0		2661	-0-	2661	5215	2661	2			N	-0-					-0-
12	0		3884	-0-	3884	9099	3884	2			N	-0-					-0-
01	0		2756	-0-	2756	11855	2756	2			N	-0-					-0-
02	14149	X	2294	-0-	-11855	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	914	-0-	-2146	-0-	914	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

11	0		910	-0-	910	1840	910	2			N	-0-					-0-
12	0		932	-0-	932	2772	932	2			N	-0-					-0-
01	0		919	-0-	919	3691	919	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	827	-0-	-1973	1718	827	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	920	-0-	-1718	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	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	0		3407	-0-	3407	6937	3407	2			N	-0-					-0-
12	0		3548	-0-	3548	10485	3548	2			N	-0-					-0-
01	0		3580	-0-	3580	14065	3580	2			N	-0-					-0-
02	17218	X	3153	-0-	-14065	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

11	0		1283	-0-	1283	2597	1283	2			N	-0-					-0-
12	0		1267	-0-	1267	3864	1267	2			N	-0-					-0-
01	0		1378	-0-	1378	5242	1378	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	974	-0-	-1826	3416	974	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1238	-0-	-1862	1554	1238	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	1038	-0-	-1554	-0-	1038	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 #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 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	0		821	-0-	821	1608	821	2			N	-0-					-0-
12	0		799	-0-	799	2407	799	2			N	-0-					-0-
01	0		968	-0-	968	3375	968	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	449	-0-	-2351	1024	449	2			N	-0-					-0-
03	1734	N	710	-0-	-1024	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-

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	0		3488	-0-	3488	7487	3488	2			N	-0-					-0-
12	0		2649	-0-	2649	10136	2649	2			N	-0-					-0-
01	0		2600	-0-	2600	12736	2600	2			N	-0-					-0-
02	15174	X	2438	-0-	-12736	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2419	-0-	-1061	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		950	-0-	950	2233	950	2			N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	3456	1223	2			N	-0-					-0-
01	0		2160	-0-	2160	5616	2160	2			N	-0-					-0-
02	8871	X	3255	-0-	-5616	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 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	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	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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4003	-0-	4003	8152	4003	2			N	-0-					-0-
12	0		4233	-0-	4233	12385	4233	2			N	-0-					-0-
01	0		3564	-0-	3564	15949	3564	2			N	-0-					-0-
02	19400	X	3451	-0-	-15949	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		632	-0-	632	1259	632	2			N	-0-					-0-
12	0		642	-0-	642	1901	642	2			N	-0-					-0-
01	0		1443	-0-	1443	3344	1443	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	855	-0-	-1945	1399	855	2			N	-0-					-0-
03	2101	N	702	-0-	-1399	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	948	-0-	-222	-0-	948	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4186	-0-	4186	9531	4186	2			N	-0-					-0-
12	0		5395	-0-	5395	14926	5395	2			N	-0-					-0-
01	0		5365	-0-	5365	20291	5365	2			N	-0-					-0-
02	24533	X	4242	-0-	-20291	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4210	-0-	-1010	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2912	-0-	2912	5678	2912	2			N	-0-					-0-
12	0		4239	-0-	4239	9917	4239	2			N	-0-					-0-
01	0		3599	-0-	3599	13516	3599	2			N	-0-					-0-
02	15898	X	2382	-0-	-13516	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2378	-0-	-1012	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

11	0		1374	-0-	1374	2839	1374	2			N	-0-					-0-
12	0		2989	-0-	2989	5828	2989	2			N	-0-					-0-
01	0		3161	-0-	3161	8989	3161	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1923	-0-	-877	8112	1923	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	7586	2574	2			N	-0-					-0-
04	10255	X	2669	-0-	-7586	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

11	0		2251	-0-	2251	4531	2251	2			N	-0-					-0-
12	0		2119	-0-	2119	6650	2119	2			N	-0-					-0-
01	0		2467	-0-	2467	9117	2467	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1816	-0-	-984	8133	1816	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2280	-0-	-820	7313	2280	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2218	-0-	-782	6531	2218	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	0		4866	-0-	4866	10096	4866	2			N	-0-					-0-
12	0		4797	-0-	4797	14893	4797	2			N	-0-					-0-
01	0		5129	-0-	5129	20022	5129	2			N	-0-					-0-
02	25101	X	5079	-0-	-20022	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

11	0		2752	-0-	2752	6045	2752	2			N	-0-					-0-
12	0		2701	-0-	2701	8746	2701	2			N	-0-					-0-
01	0		3462	-0-	3462	12208	3462	2			N	-0-					-0-
02	14161	X	1953	-0-	-12208	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

11	0		2551	-0-	2551	5255	2551	2			N	-0-					-0-
12	0		2545	-0-	2545	7800	2545	2			N	-0-					-0-
01	0		2614	-0-	2614	10414	2614	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2130	-0-	-670	9744	2130	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2373	-0-	-727	9017	2373	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2501	-0-	-499	8518	2501	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

11	0		3834	-0-	3834	7171	3834	2			N	-0-					-0-
12	0		4049	-0-	4049	11220	4049	2			N	-0-					-0-
01	0		3882	-0-	3882	15102	3882	2			N	-0-					-0-
02	18493	X	3391	-0-	-15102	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2327	-0-	-1672	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	726	-0-	-3144	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 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	0		1301	-0-	1301	2461	1301	2			N	-0-					-0-
12	0		1025	-0-	1025	3486	1025	2			N	-0-					-0-
01	0		10970	-0-	10970	14456	10970	2			N	-0-					-0-
02	20223	X	5767	-0-	-14456	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	2712	-0-	-2178	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

11	0		1997	-0-	1997	4154	1997	2			N	-0-					-0-
12	0		1804	-0-	1804	5958	1804	2			N	-0-					-0-
01	0		1477	-0-	1477	7435	1477	2			N	-0-					-0-
02	8851	X	1416	-0-	-7435	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

11	0		1167	-0-	1167	1966	1167	2			N	-0-					-0-
12	0		1029	-0-	1029	2995	1029	2			N	-0-					-0-
01	0		1494	-0-	1494	4489	1494	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	368	-0-	-4489	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	322	-0-	-887	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	629	-0-	-811	-0-	629	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	0		2181	-0-	2181	4453	2181	2			N	-0-					-0-
12	0		2232	-0-	2232	6685	2232	2			N	-0-					-0-
01	0		1974	-0-	1974	8659	1974	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1743	-0-	-1057	7602	1743	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2356	-0-	-744	6858	2356	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2183	-0-	-817	6041	2183	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

11	0		1944	-0-	1944	4763	1944	2			N	-0-					-0-
12	0		377	-0-	377	5140	377	2			N	-0-					-0-
01	0		4761	-0-	4761	9901	4761	2			N	-0-					-0-
02	13544	X	3643	-0-	-9901	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

11	0		259	-0-	259	259	259	3			N	-0-					-0-
12	619	N	360	-0-	-259	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2575	-0-	2575	2575	2575	3			N	-0-					-0-
12	3843	X	1268	-0-	-2575	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	0		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		1855	-0-	1855	1855	1855	3			N	-0-					-0-
12	4590	X	2735	-0-	-1855	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	0		2459	-0-	2459	2459	2459	3			N	-0-					-0-
02	3706	X	1247	-0-	-2459	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1781	-0-	-451	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1093	-0-	-1067	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

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

11	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
02	412	N	261	-0-	-151	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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

11	0		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	714	-0-	-333	-0-	714	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		522	-0-	522	522	522	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	497	-0-	-522	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	0		509	-0-	509	509	509	3			N	-0-					-0-
02	877	N	368	-0-	-509	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		834	-0-	834	834	834	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	933	-0-	-834	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	0		1299	-0-	1299	1299	1299	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1627	-0-	-1173	126	1627	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	944	-0-	-126	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

11	0		115	-0-	115	411	7	1	108	2	Y	-0-					2
12	0		36	-0-	36	447	2	1	34	2	Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	447					Y	1					3
02	447	N	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	N	-0-					1
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	N	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

11	0		31	-0-	31	190	31	2			N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	220	30	2			N	-0-					-0-
01	0		81	-0-	81	301	81	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1009	-0-	-301	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/24/2021 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 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3	4	3	2		N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	8	4	2		N	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			80
12	837	N	534	-0-	-303	-0-	4	1	530	2	N	-0-			80
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	5	1	617	2	N	-0-			80
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	4	1	599	2	N	-0-			80
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	2	N	-0-			80
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	2	N	-0-			80

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

11	0		6888	-0-	6888	14196	30	1	6858	2	N	-0-			80
12	0		6210	-0-	6210	20406	73	1	6137	2	N	-0-			80
01	0		6486	-0-	6486	26892	82	1	6404	2	N	-0-			80
02	32987	X	6095	-0-	-26892	-0-	71	1	6024	2	N	-0-			80
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	67	1	5455	2	N	-0-			80
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	75	1	7088	2	N	-0-			80

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	-0-			44
12	1209	N	834	-0-	-375	-0-	37	1	797	2	N	-0-			44
01	2077	N	765	-0-	-1312	-0-	37	1	728	2	N	-0-			44
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	N	-0-			44
03	3100	N	3164	-0-	64	64	52	1	3112	2	N	-0-			44
*04	2554	N	2490	-0-	-64	-0-	46	1	2444	2	N	-0-			44

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0		-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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		751	-0-	751	1628	5	1	746	2	N	-0-			267
12	0		731	-0-	731	2359	5	1	726	2	N	-0-			267
01	0		739	-0-	739	3098	6	1	733	2	N	-0-			267
02	2800	N	721	-0-	-2079	1019	5	1	716	2	N	-0-			267
03	1766	N	747	-0-	-1019	-0-	5	1	742	2	N	-0-			267
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	2	N	-0-			267

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1315	-0-	1315	2775	9	1	1306	2	N	-0-			60
12	0		1300	-0-	1300	4075	9	1	1291	2	N	-0-			60
01	0		1295	-0-	1295	5370	10	1	1285	2	N	-0-			60
02	2800	N	1184	-0-	-1616	3754	8	1	1176	2	N	-0-			60
03	3100	N	1498	-0-	-1602	2152	10	1	1488	2	N	-0-			60
04	3000	N	1511	-0-	-1489	663	9	1	1502	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		534	-0-	534	1070	4	1	530	2	N	-0-			88
12	0		508	-0-	508	1578	3	1	505	2	N	-0-			88
01	0		388	-0-	388	1966	3	1	385	2	N	-0-			88
02	2340	N	374	-0-	-1966	-0-	3	1	371	2	N	-0-			88
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	2	1	375	2	N	-0-			88
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	2	N	-0-			88

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	9	1	1329	2	N	-0-			27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	1736	N	773	-0-	-963	-0-	6	1	767	2	N	-0-			27
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	2	N	-0-			27
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2	N	-0-			27
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	10	1	1594	2	N	-0-			27

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		553	-0-	553	958	553	3			N	-0-					-0-
12	0		932	-0-	932	1890	932	3			N	-0-					-0-
01	0		726	-0-	726	2616	726	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	750	-0-	-2050	566	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	24	-0-	-813	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	690	N	215	-0-	-475	-0-	215	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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	-0-	-0-	-0-	-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 -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			25
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			25
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			25
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			25
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			25
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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 (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2401 X	2401	-0-	-0- B	-0-	2391	3	10	9	N	9			9
12	2177 X	2177	-0-	-0- B	-0-	2174	3	3	9	N	3			12
01	2290 X	2290	-0-	-0- B	-0-	2289	3	1	9	N	1			13
02	1754 X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-			13
03	2027 X	2027	-0-	-0- B	-0-	2026	3	1	9	N	1			14
04	1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1776	3	2	9	N	2			16

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

11	0	731	-0-	731 B	2148	34	1	697	2	Y	-0-			15
12	0	1703	-0-	1703 B	3851	67	1	1636	2	Y	-0-			15
01	0	2224	-0-	2224 B	6075	97	1	2127	2	Y	-0-			15
02	7903 X	1828	-0-	-6075 B	-0-	80	1	1748	2	Y	-0-			15
03	1705 N	970	-0-	-735 B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			15
*04	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	75	1	1769	2	Y	-0-			15

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	0	3431	-0-	3431 B	5994	158	1	3273	2	Y	-0-			24
12	0	2278	-0-	2278 B	8272	89	1	2189	2	Y	-0-			24
01	0	1785	-0-	1785 B	10057	77	1	1708	2	Y	-0-			24
02	11595 X	1538	-0-	-10057 B	-0-	67	1	1471	2	Y	-0-			24
03	3534 X	1352	-0-	-2182 B	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-			24
04	3420 X	1664	-0-	-1756 B	-0-	71	1	1593	2	Y	-0-			24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

11	0	657	-0-	657 B	1181	30	1	627	2	Y	-0-			18
12	0	499	-0-	499 B	1680	20	1	479	2	Y	-0-			18
01	0	1311	-0-	1311 B	2991	51	1	1260	2	Y	-0-			18
02	3824 X	833	-0-	-2991 B	-0-	37	1	796	2	Y	-0-			18
03	496 N	326	-0-	-170 B	-0-	15	1	311	2	Y	-0-			18
04	1050 N	464	-0-	-586 B	-0-	20	1	444	2	Y	-0-			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 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	2105	X	999	-0-	-1106 B	-0-	999	2			N	-0-			147
12	0		1037	-0-	1037 B	1037	1037	2			N	-0-			147
01	0		974	-0-	974 B	2011	974	2			N	-0-			147
02	924	N	1135	-0-	211 B	1087	1135	2			N	-0-			147
03	2159	N	1072	-0-	-1087 B	-0-	1072	2			N	-0-			147
*04	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

11	3900	X	3293	-0-	-607 B	-0-	90	1	3203	2	N	-0-			42
12	4030	X	2742	-0-	-1288 B	-0-	93	1	2649	2	N	-0-			42
01	3906	X	3522	-0-	-384 B	-0-	81	1	3441	2	N	-0-			42
02	3528	X	3221	-0-	-307 B	-0-	80	1	3141	2	N	-0-			42
03	3906	X	3355	-0-	-551 B	-0-	83	1	3272	2	N	-0-			42
*04	3420	X	3272	-0-	-148 B	-0-	87	1	3185	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

11	0		3444	-0-	3444 B	-21787	63	1	3381	2	N	-0-			-0-
12	0		3167	-0-	3167 B	-18620	65	1	3102	2	N	-0-			-0-
01	0		3855	-0-	3855 B	-14765	54	1	3801	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3359	-0-	-617 B	-14765	54	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3804	-0-	-319 B	-14765	58	1	3746	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3539	-0-	-181 B	-14765	61	1	3478	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

11	5400	X	4762	-0-	-638 B	-270242	117	1	4645	2	N	-0-			34
12	5580	X	4080	-0-	-1500 B	-270242	121	1	3959	2	N	-0-			34
01	5456	X	5163	-0-	-293 B	-270242	104	1	5059	2	N	-0-			34
02	4928	X	4958	-0-	30 B	-270212	108	1	4850	2	N	-0-			34
03	5456	X	5821	-0-	365 B	-269847	121	1	5700	2	N	-0-			34
*04	5010	X	5460	-0-	450 B	-269397	125	1	5335	2	N	-0-			34

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-453	B	-0-	5	1	292	2	N	-0-					10
12	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	6	1	364	2	N	-0-					10
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	5	1	337	2	N	-0-					10
02	280	N	37	-0-	-243	B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					10
03	372	N	21	-0-	-351	B	-0-	21	2			N	-0-					10
*04	330	N	19	-0-	-311	B	-0-	19	2			N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

11	3997	X	3997	-0-	-0-	B	-0-	103	1	3894	2	N	-0-					10
12	2718	X	2718	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2612	2	N	-0-					10
01	3937	X	3937	-0-	-0-	B	-0-	87	1	3850	2	N	-0-					10
02	3015	X	3015	-0-	-0-	B	-0-	77	1	2938	2	N	-0-					10
03	3115	X	3115	-0-	-0-	B	-0-	80	1	3035	2	N	-0-					10
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	79	1	2760	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

11	5430	X	154	-0-	-5276	B	-0-	33	1	121	2	N	-0-					42
12	7471	X	7471	-0-	-0-	B	-0-	34	1	7437	2	N	-0-					42
01	5494	X	5494	-0-	-0-	B	-0-	109	1	5385	2	N	-0-					42
02	4816	X	4749	-0-	-67	B	-0-	104	1	4645	2	N	-0-					42
03	6107	X	5285	-0-	-822	B	-0-	113	1	5172	2	N	-0-					42
*04	5910	X	5139	-0-	-771	B	-0-	119	1	5020	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

11	0		466	-0-	466	B	539	8	1	458	2	N	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	B	935	9	1	387	2	N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	B	942	7	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	86	-0-	-942	B	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
03	310	N	72	-0-	-238	B	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

11	0		2900	-0-	2900	B	5817	53	1	2847	2	N	-0-					-0-
12	0		2657	-0-	2657	B	8474	55	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	0		2636	-0-	2636	B	11110	37	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	13031	X	1921	-0-	-11110	B	-0-	31	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1644	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

11	0		216	-0-	216	B	541	34	1	182	2	N	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	B	720	35	1	144	2	N	-0-					-0-
01	0		333	-0-	333	B	1053	36	1	297	2	N	-0-					-0-
02	1325	N	272	-0-	-1053	B	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	37	1	278	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	36	1	315	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

11	0		1774	-0-	1774	B	2621	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	0		1479	-0-	1479	B	4100	64	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	0		1717	-0-	1717	B	5817	55	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	6665	X	848	-0-	-5817	B	-0-	42	1	806	2	N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	582	-0-	-1068	B	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		60	-0-	60	B	174	1	1	59	2	N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	B	256	1	1	81	2	N	-0-					-0-
01	0		2169	-0-	2169	B	2425	31	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	3507	X	1082	-0-	-2425	B	-0-	17	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	13	1	870	2	N	-0-					-0-
04	870	N	541	-0-	-329	B	-0-	9	1	532	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2184	-0-	2184	B	3851	40	1	2144	2	N	-0-					-0-
12	0		2407	-0-	2407	B	6258	41	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	0		1964	-0-	1964	B	8222	28	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	10140	X	1918	-0-	-8222	B	-0-	31	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1345	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		77	-0-	77	B	77	1	1	76	2	N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	B	78	1	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	78					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	1	1	95	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		73	-0-	73	B	289	1	1	72	2	N	-0-					-0-
12	0		203	-0-	203	B	492	1	1	202	2	N	-0-					-0-
01	0		314	-0-	314	B	806	4	1	310	2	N	-0-					-0-
02	940	N	134	-0-	-806	B	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	B	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1189	-0-	1189	B	2281	52	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	0		1479	-0-	1479	B	3760	53	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	0		1694	-0-	1694	B	5454	55	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	6133	X	679	-0-	-5454	B	-0-	39	1	640	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1407	-0-	-81	B	-0-	54	1	1353	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	B	-0-	50	1	1076	2	N	-0-					-0-

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	0		274	-0-	274	B	2945	30	1	244	2	N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	B	2993	31	1	17	2	N	-0-					-0-
01	0		8594	-0-	8594	B	11587	31	1	8563	2	N	-0-					-0-
02	20278	X	8691	-0-	-11587	B	-0-	28	1	8663	2	N	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	B	-0-	31	1	9811	2	N	-0-					-0-
04	8837	X	8837	-0-	-0-	B	-0-	30	1	8807	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 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	870	N	788	-0-	-82 B	-0-	53	1	735	2	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	56	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	963	2	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	120	1	643	2	N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	158	1	691	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

11	390	N	357	-0-	-33 B	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
01	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	97	1	521	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	127	1	558	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

11	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	39	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	87	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

11	2490	N	2316	-0-	-174 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2497	-0-	-14 B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	70	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	152	1	2236	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	46	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	89	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	547	-0-	-233 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	17	1	513	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1890	N	1769	-0-	-121 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	54	1	1668	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	120	1	1769	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-256 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	21	1	648	2	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 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	3630	X	2296	-0-	-1334 B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2680	-0-	-1071 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3101	-0-	-619 B	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	105	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3096	-0-	-407 B	-0-	197	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 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	0		1151	-0-	1151 B	5523	1151	2			Y	-0-					-0-
12	0		1261	-0-	1261 B	6784	1261	2			Y	-0-					-0-
01	7833	X	1049	-0-	-6784 B	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	35	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 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	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2338	-0-	-142 B	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0- B	-0-	66	1	2046	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	153	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	88	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	185	1	2720	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	34	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	326	-0-	-356 B	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 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	2340	N	1747	-0-	-593 B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2242	-0-	-207 B	-0-	91	1	2151	2	Y	-0-					-0-
01	2290	X	2290	-0-	-0- B	-0-	94	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0- B	-0-	81	1	1950	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1620	-0-	-550 B	-0-	66	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	53	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1260	N	1196	-0-	-64 B	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	36	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	81	1	1192	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	689	-0-	-3481 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2005	-0-	-2304 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	904	-0-	-3405 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2453	-0-	-851 B	-0-	77	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	5289	X	5289	-0-	-0- B	-0-	336	1	4953	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	647	-0-	-43 B	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	40	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4550	-0-	-370 B	-0-	307	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4211	-0-	-873 B	-0-	256	1	3955	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4024	-0-	-1060 B	-0-	280	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1352	-0-	-3100 B	-0-	212	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2823	-0-	-2106 B	-0-	525	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	52	1	280	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	48	1	212	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3819	-0-	-291 B	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4149	-0-	-98 B	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4027	-0-	-220 B	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	110	1	3371	2	Y	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	273	1	4021	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	11730	X	-0-	-0-	-11730	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2674	-0-	2674	B	-114619	118	1	2556	2	Y	-0-					-0-
12	0		3031	-0-	3031	B	-111588	123	1	2908	2	Y	-0-					-0-
01	1683	X	3087	-0-	1404	B	-110184	127	1	2960	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	2621	-0-	2621	B	-107563	104	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2902	-0-	-12	B	-107563	119	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	B	-107563					Y	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5458	-0-	-272	B	-0-	241	1	5217	2	Y	-0-					-0-
12	6088	X	6088	-0-	-0-	B	-0-	246	1	5842	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5789	-0-	-132	B	-0-	238	1	5551	2	Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	170	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4401	-0-	-1241	B	-0-	180	1	4221	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1680	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1685	-0-	-20	B	-0-	68	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	15	1	345	2	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	12	1	298	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4699	-0-	4699	B	-32247	208	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	0		5016	-0-	5016	B	-27231	203	1	4813	2	Y	-0-					-0-
01	2856	X	5041	-0-	2185	B	-25046	208	1	4833	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	4436	-0-	4436	B	-20610	177	1	4259	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4908	-0-	-21	B	-20610	201	1	4707	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	B	-20610					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5760	X	5359	-0-	-401 B	-0-	237	1	5122	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5674	-0-	-278 B	-0-	230	1	5444	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5358	-0-	-594 B	-0-	221	1	5137	2	Y	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	168	1	4041	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5386	-0-	-256 B	-0-	220	1	5166	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

11	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	154	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0- B	-0-	167	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	173	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	147	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	164	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

11	5040	X	4642	-0-	-398 B	-0-	205	1	4437	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4824	-0-	-415 B	-0-	195	1	4629	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4614	-0-	-625 B	-0-	190	1	4424	2	Y	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	148	1	3571	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4719	-0-	-86 B	-0-	193	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

11	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	98	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	95	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	82	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	95	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

11	3450	X	3146	-0-	-304 B	-0-	139	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3197	-0-	-182 B	-0-	129	1	3068	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3191	-0-	-95 B	-0-	131	1	3060	2	Y	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	109	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3164	-0-	-91 B	-0-	129	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	4830	X	4352	-0-	-478 B	-0-	192	1	4160	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4372	-0-	-619 B	-0-	177	1	4195	2	Y	-0-			-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	211	1	4922	2	Y	-0-			-0-
02	4735	X	4735	-0-	-0- B	-0-	189	1	4546	2	Y	-0-			-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	214	1	5032	2	Y	-0-			-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

11	1650	N	1580	-0-	-70 B	-0-	70	1	1510	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1638	-0-	-67 B	-0-	66	1	1572	2	Y	-0-			-0-
01	1674	X	1608	-0-	-66 B	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-			-0-
02	1418	X	1418	-0-	-0- B	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-			-0-
03	1674	X	1593	-0-	-81 B	-0-	65	1	1528	2	Y	-0-			-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

11	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	222	1	4797	2	N	-0-			-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0- B	-0-	209	1	4955	2	N	-0-			-0-
01	5245	X	5245	-0-	-0- B	-0-	216	1	5029	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4617	-0-	-31 B	-0-	184	1	4433	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	5034	-0-	-112 B	-0-	206	1	4828	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

11	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	152	1	3297	2	Y	-0-			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	145	1	3436	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3298	-0-	-236 B	-0-	136	1	3162	2	Y	-0-			-0-
02	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	130	1	3125	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3523	-0-	-42 B	-0-	144	1	3379	2	Y	-0-			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	48	1	1028	2	N	-0-			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	47	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	50	1	1166	2	N	-0-			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	44	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	47	1	1106	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

11	3985	X	3985	-0-	-0- B	-0-	176	1	3809	2	N	-0-			-0-
12	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	163	1	3859	2	N	-0-			-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	150	1	3482	2	N	-0-			-0-
02	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	147	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0- B	-0-	153	1	3584	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820 B	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2370	N	2216	-0-	-154 B	-0-	98	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	118	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	111	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	99	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	104	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4347	X	4347	-0-	-0- B	-0-	192	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	171	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	179	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	156	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	176	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5080	X	5080	-0-	-0- B	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0- B	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2741	-0-	-1475 B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3631	-0-	-177 B	-0-	114	1	3517	2	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	286	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3636	-0-	-114 B	-0-	161	1	3475	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3700	-0-	-113 B	-0-	150	1	3550	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3712	-0-	-70 B	-0-	153	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3284	-0-	-132 B	-0-	131	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3574	-0-	-177 B	-0-	146	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	3000	X	2927	-0-	-73 B	-0-	129	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2946	-0-	-154 B	-0-	119	1	2827	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2876	-0-	-224 B	-0-	118	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2530	-0-	-186 B	-0-	101	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2729	-0-	-309 B	-0-	112	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	728	-0-	-1522 B	-0-	32	1	696	2	N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	97	1	2297	2	N	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	120	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	94	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	100	1	2340	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3279	-0-	-561 B	-0-	145	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3700	-0-	-330 B	-0-	150	1	3550	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3730	-0-	-300 B	-0-	154	1	3576	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	198	1	4761	2	Y	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0- B	-0-	226	1	5305	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	200	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4461	-0-	-96 B	-0-	180	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	176	1	4095	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3751	-0-	-85 B	-0-	150	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4174	-0-	-507 B	-0-	171	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6076	-0-	-464 B	-0-	268	1	5808	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6190	-0-	-506 B	-0-	250	1	5940	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6216	-0-	-480 B	-0-	256	1	5960	2	Y	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	221	1	5326	2	Y	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	260	1	6091	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	136	1	2951	2	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	129	1	3052	2	N	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	124	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0- B	-0-	105	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	118	1	2756	2	N	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	33	1	706	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	81	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	76	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	55	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	62	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1230	N	1123	-0-	-107	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1149	-0-	-60	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	32	1	986	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	62	1	910	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

11	4290	X	3315	-0-	-975	B	-0-	146	1	3169	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	2876	-0-	-1557	B	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3901	-0-	-532	B	-0-	161	1	3740	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2730	-0-	-1050	B	-0-	109	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	296	-0-	-3610	B	-0-	12	1	284	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

11	1260	N	1123	-0-	-137	B	-0-	50	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	B	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	47	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	40	1	973	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

11	5550	X	5270	-0-	-280	B	-0-	233	1	5037	2	N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5596	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5509	-0-	-319	B	-0-	227	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5181	-0-	-83	B	-0-	207	1	4974	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	B	-0-	234	1	5481	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

11	4170	X	3895	-0-	-275	B	-0-	172	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3977	-0-	-332	B	-0-	161	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	B	-0-	161	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3304	-0-	-392	B	-0-	132	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	2889	-0-	-1141	B	-0-	118	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-12859					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-12859					N	NO RPT					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

11	3030	X	2751	-0-	-279	B	-0-	122	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3048	-0-	-83	B	-0-	123	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2471	2	N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		540	-0-	540	B	-57733	540	2			N	-0-					-0-
12	0		576	-0-	576	B	-57157	576	2			N	-0-					-0-
01	496	N	605	-0-	109	B	-57048	605	2			N	-0-					-0-
02	0	N	552	-0-	552	B	-56496	17	1	535	2	N	-0-					-0-
03	0	N	639	-0-	639	B	-55857	41	1	598	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-55857					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4859	-0-	-451	B	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4855	-0-	-601	B	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5018	-0-	-438	B	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4472	-0-	-148	B	-0-	141	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	B	-0-	326	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	B	-0-	76	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	183	-0-	-933	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	383	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	548	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3481	-0-	-299	B	-0-	154	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3792	-0-	-83	B	-0-	153	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3647	-0-	-228	B	-0-	150	1	3497	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3324	-0-	-120	B	-0-	133	1	3191	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	150	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3207	-0-	-1653	B	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3215	-0-	-1807	B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3564	-0-	-1458	B	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2781	-0-	-243	B	-0-	88	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3129	-0-	-188	B	-0-	199	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2410	-0-	-80	B	-0-	106	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3311	2	N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		116	-0-	116 B	-711233	116	2			N	-0-					-0-
12	0		113	-0-	113 B	-711120	113	2			N	-0-					-0-
01	62	N	157	-0-	95 B	-711025	157	2			N	-0-					-0-
02	0	N	121	-0-	121 B	-710904	4	1	117	2	N	-0-					-0-
03	0	N	89	-0-	89 B	-710815	6	1	83	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-710815					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

11	1710	N	1626	-0-	-84 B	-0-	72	1	1554	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1289	-0-	-323 B	-0-	52	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1359	-0-	-191 B	-0-	56	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	40	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	71	1	1673	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

11	4950	X	4754	-0-	-196 B	-0-	210	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4874	-0-	-241 B	-0-	197	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4776	-0-	-339 B	-0-	197	1	4579	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132 B	-0-	171	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	201	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

11	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	165	1	3575	2	Y	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	150	1	3560	2	Y	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	151	1	3524	2	Y	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0- B	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2458	-0-	-1417 B	-0-	100	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

11	2220	N	2151	-0-	-69 B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2184	-0-	-48 B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	53	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	156	1	2294	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	100	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	93	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	88	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	70	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	78	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

11	3540	X	2388	-0-	-1152 B	-0-	106	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2549	-0-	-985 B	-0-	103	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2596	-0-	-225 B	-0-	107	1	2489	2	N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	98	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0- B	-0-	109	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

11	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	46	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	28	1	682	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	14	1	340	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

11	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	17	1	398	2	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	19	1	439	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

11	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2632	-0-	-158 B	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0- B	-0-	1095	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	1366	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

11	5100	X	4698	-0-	-402 B	-0-	208	1	4490	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4920	-0-	-350 B	-0-	199	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4916	-0-	-354 B	-0-	202	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4465	-0-	-267 B	-0-	178	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4909	-0-	-20 B	-0-	201	1	4708	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

11	2430	X	2149	-0-	-281 B	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2288	-0-	-223 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2330	-0-	-181 B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0- B	-0-	78	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2333	-0-	-178 B	-0-	148	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2915	-0-	-595 B	-0-	129	1	2786	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2253	-0-	-940 B	-0-	91	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1580	-0-	-2078 B	-0-	65	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2836	-0-	-468 B	-0-	113	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2607	-0-	-1051 B	-0-	107	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	39	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	82	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4644	X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	133	1	4099	2	N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	296	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3280	-0-	-560 B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3396	-0-	-572 B	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3565	-0-	-279 B	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3238	-0-	-10 B	-0-	102	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	225	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2222	-0-	-58 B	-0-	98	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	97	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	98	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	85	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	96	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	85	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0- B	-0-	180	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1676	-0-	-4 B	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1743	X	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0- B	-0-	48	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1665	-0-	-133 B	-0-	106	1	1559	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	2416	X	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	74	-0-	-1352 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	1796	X	1796	-0-	-0- B	-0-	57	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0- B	-0-	102	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4206	-0-	-444 B	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4134	-0-	-671 B	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0- B	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0- B	-0-	168	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3658	-0-	-1116 B	-0-	232	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2474	-0-	-68 B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	163	1	2398	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	646	-0-	-314 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	20	1	628	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4253	-0-	-517 B	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4542	-0-	-387 B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4359	-0-	-570 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71 B	-0-	123	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4297	-0-	-105 B	-0-	273	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1468	-0-	-2 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	45	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	99	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	6044	X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0- B	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2228	-0-	-1468 B	-0-	70	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1903	-0-	-2189 B	-0-	121	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1511	-0-	-938 B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	51	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	124	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 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	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1587	-0-	-3 B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1601	-0-	-42 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1595	-0-	-234 B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	45	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	97	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	122	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3677	-0-	-477 B	-0-	234	1	3443	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-1770 B	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3897	-0-	-1249 B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	5378	X	5378	-0-	-0- B	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	154	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4989	-0-	-157 B	-0-	317	1	4672	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		768	-0-	768 B	2350	768	2			N	-0-					-0-
12	0		748	-0-	748 B	3098	748	2			N	-0-					-0-
01	3821	X	723	-0-	-3098 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7624	-0-	-386 B	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7403	-0-	-812 B	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7401	-0-	-783 B	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6515	-0-	-821 B	-0-	205	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7847	-0-	-151 B	-0-	498	1	7349	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4413	-0-	-117 B	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4390	-0-	-291 B	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4466	-0-	-215 B	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3833	-0-	-255 B	-0-	77	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4160	-0-	-397 B	-0-	99	1	4061	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	DLQ G-10	29	-0-	29 B	29	6	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	29					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	29					Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

11	0	706	-0-	706 B	706	207	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	2009 X	1303	-0-	-706 B	-0-	739	1	564	2	Y	-0-			-0-
01	0	577	-0-	577 B	577	117	1	460	2	Y	-0-			-0-
02	1232 X	421	-0-	-811 B	-0-	85	1	336	2	Y	-0-			-0-
*03	1147 X	206	-0-	-941 B	-0-	62	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

11	0	1742	-0-	1742 B	2214	454	1	1288	2	N	-0-			-0-
12	0	1605	-0-	1605 B	3819	1528	1	77	2	N	-0-			-0-
01	0	1611	-0-	1611 B	5430	242	1	1369	2	N	-0-			-0-
02	7156 X	1726	-0-	-5430 B	-0-	160	1	1566	2	N	-0-			-0-
*03	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	340	1	2463	2	N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2023 - WELL PLUGGED 3/24/2023

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			Y	-0-					8
12	1218	N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	2			Y	-0-					8
01	1116	N	834	-0-	-282	B	-0-	834	2			Y	-0-					8
02	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2			Y	-0-					8
03	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	2			Y	-0-					8
04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			Y	-0-					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099

MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

11	0		7530	-0-	7530	B	12632	7530	2			N	-0-					-0-
12	0		7063	-0-	7063	B	19695	7063	2			N	-0-					-0-
01	0		7075	-0-	7075	B	26770	7075	2			N	-0-					-0-
02	34612	X	7842	-0-	-26770	B	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7074	-0-	-707	B	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7980	-0-	-0-	B	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

11	0		25389	-0-	25389	B	52729	25389	2			N	-0-					-0-
12	0		23042	-0-	23042	B	75771	23042	2			N	-0-					-0-
01	0		25552	-0-	25552	B	101323	25552	2			N	-0-					-0-
02	123540	X	22217	-0-	-101323	B	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
03	22985	X	22985	-0-	-0-	B	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
04	25622	X	25622	-0-	-0-	B	-0-	25622	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

11	0		346	-0-	346	B	710	346	2			N	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	B	1057	347	2			N	-0-					-0-
01	0		2530	-0-	2530	B	3587	2530	2			N	-0-					-0-
02	4922	X	1335	-0-	-3587	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	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	0		312	-0-	312	B	428	312	2			N	-0-					-0-
12	0		230	-0-	230	B	658	230	2			N	-0-					-0-
01	0		202	-0-	202	B	860	202	2			N	-0-					-0-
02	1121	N	261	-0-	-860	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

11	0		4006	-0-	4006	B	8066	4006	2			N	-0-					-0-
12	0		4192	-0-	4192	B	12258	4192	2			N	-0-					-0-
01	0		4279	-0-	4279	B	16537	4279	2			N	-0-					-0-
02	20419	X	3882	-0-	-16537	B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	806	-0-	-3348	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	783	-0-	-3237	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		81	-0-	81	B	81	81	2			N	-0-					-0-
02	81	N	-0-	-0-	-81	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

11	0		3201	-0-	3201	B	8903	117	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	0		2079	-0-	2079	B	10982	81	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	0		2926	-0-	2926	B	13908	43	1	2883	2	N	-0-					-0-
02	16424	X	2516	-0-	-13908	B	-0-	61	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2219	-0-	-44	B	-0-	76	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1476	-0-	-714	B	-0-	50	1	1426	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

11	0		114	-0-	114	B	272	114	2			N	-0-					-0-
12	0		124	-0-	124	B	396	124	2			N	-0-					-0-
01	0		107	-0-	107	B	503	107	2			N	-0-					-0-
02	586	N	83	-0-	-503	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

11	0		1454	-0-	1454	B	2167	1454	2			N	-0-					-0-
12	0		1688	-0-	1688	B	3855	1688	2			N	-0-					-0-
01	0		2737	-0-	2737	B	6592	2737	2			N	-0-					-0-
02	7837	X	1245	-0-	-6592	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1301	-0-	-373	B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1658	-0-	-892	B	-0-	1658	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	0		1896	-0-	1896	B	3935	1896	2			N	-0-					21
12	0		1927	-0-	1927	B	5862	1927	2			N	-0-					21
01	0		2065	-0-	2065	B	7927	2065	2			N	-0-					21
02	9865	X	1938	-0-	-7927	B	-0-	1938	2			N	-0-					21
03	1713	X	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-					21
04	1466	X	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	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	0		591	-0-	591	B	1267	591	2			N	-0-					-0-
12	0		659	-0-	659	B	1926	659	2			N	-0-					-0-
01	0		571	-0-	571	B	2497	571	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	498	-0-	-2497	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	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	0		1858	-0-	1858	B	4207	1857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1992	-0-	1992	B	6199	1992	2			N	-0-					-0-
01	0		2292	-0-	2292	B	8491	2280	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	10446	X	1955	-0-	-8491	B	-0-	1949	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2394	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2356	2	14	9	N	13	13	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	0		2124	-0-	2124	B	4444	2124	2			N	-0-					-0-
12	0		2313	-0-	2313	B	6757	2313	2			N	-0-					-0-
01	0		1956	-0-	1956	B	8713	1956	2			N	-0-					-0-
02	10410	X	1697	-0-	-8713	B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1765	-0-	-560	B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	2			N	-0-					-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	0		1097	-0-	1097	B	5258	1094	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		3356	-0-	3356	B	8614	3342	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	0		4226	-0-	4226	B	12840	4215	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	18277	X	5437	-0-	-12840	B	-0-	5426	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	B	-0-	5068	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1320	X	1253	-0-	-67	B	-0-	1247	2	6	9	N	5	5	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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

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	0		2881	-0-	2881	B	5632	2878	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		3422	-0-	3422	B	9054	3420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		3775	-0-	3775	B	12829	3771	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16745	X	3916	-0-	-12829	B	-0-	3914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	B	-0-	4509	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	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	0		2651	-0-	2651 B	6174	2627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
12	0		1735	-0-	1735 B	7909	1710	2	25	9	N	23	23	8			-0-
01	0		1556	-0-	1556 B	9465	1546	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	11358	X	1893	-0-	-9465 B	-0-	1883	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0- B	-0-	1481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	1253	X	1253	-0-	-0- B	-0-	1240	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

11	0		1235	-0-	1235 B	2725	1233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		828	-0-	828 B	3553	826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1611	-0-	1611 B	5164	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6460	X	1296	-0-	-5164 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1560	N	1232	-0-	-328 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

11	0		1789	-0-	1789 B	3348	1789	2			N	-0-					-0-
12	0		1662	-0-	1662 B	5010	1662	2			N	-0-					-0-
01	0		1695	-0-	1695 B	6705	1695	2			N	-0-					-0-
02	8218	X	1513	-0-	-6705 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1518	-0-	-156 B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1567	-0-	-83 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

11	0		1886	-0-	1886 B	3913	1886	2			N	-0-					-0-
12	0		1950	-0-	1950 B	5863	1950	2			N	-0-					-0-
01	0		1733	-0-	1733 B	7596	1733	2			N	-0-					-0-
02	8800	X	1204	-0-	-7596 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

11	0		2889	-0-	2889 B	6067	2887	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	0		2867	-0-	2867 B	8934	2865	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0		3223	-0-	3223 B	12157	3221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14793	X	2636	-0-	-12157 B	-0-	2635	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	3364	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3034	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

11	0		1554	-0-	1554 B	2535	1554	2			N	-0-					-0-
12	0		982	-0-	982 B	3517	982	2			N	-0-					-0-
01	0		770	-0-	770 B	4287	770	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	575	-0-	-4287 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	992	N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

11	0		1299	-0-	1299 B	3297	1299	2			N	-0-					-0-
12	0		1584	-0-	1584 B	4881	1584	2			N	-0-					-0-
01	0		979	-0-	979 B	5860	979	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	811	-0-	-5860 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	173	-0-	-1408 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	960	N	348	-0-	-612 B	-0-	348	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	0		609	-0-	609	B	2509	609	2			N	-0-					65
12	0		502	-0-	502	B	3011	502	2			N	-0-					65
01	0		702	-0-	702	B	3713	702	2			N	-0-					65
02	4704	X	991	-0-	-3713	B	-0-	991	2			N	-0-					65
03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	2			N	-0-					65
04	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

11	0		1180	-0-	1180	B	2515	1180	2			N	-0-					-0-
12	0		1104	-0-	1104	B	3619	1104	2			N	-0-					-0-
01	0		1198	-0-	1198	B	4817	1198	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	-0-	-0-	-4817	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

11	0		1021	-0-	1021	B	1932	1021	2			N	-0-					-0-
12	0		653	-0-	653	B	2585	653	2			N	-0-					-0-
01	0		726	-0-	726	B	3311	726	2			N	-0-					-0-
02	4171	X	860	-0-	-3311	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

11	0		1860	-0-	1860	B	3828	1860	2			N	-0-					-0-
12	0		1873	-0-	1873	B	5701	1873	2			N	-0-					-0-
01	0		1622	-0-	1622	B	7323	1622	2			N	-0-					-0-
02	11493	X	4170	-0-	-7323	B	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	B	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	B	-0-	4838	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	0		4629	-0-	4629	B	8865	4614	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
12	0		4558	-0-	4558	B	13423	4539	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
01	0		4740	-0-	4740	B	18163	4729	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	22394	X	4231	-0-	-18163	B	-0-	4223	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	B	-0-	4750	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
04	4620	X	4461	-0-	-159	B	-0-	4444	2	17	9	Y	15	15	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

11	0		802	-0-	802	B	1653	802	2			N	-0-					-0-
12	0		773	-0-	773	B	2426	773	2			N	-0-					-0-
01	0		1222	-0-	1222	B	3648	1222	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	765	-0-	-3648	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	775	N	511	-0-	-264	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	870	N	93	-0-	-777	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

11	0		3672	-0-	3672	B	6814	3672	2			N	-0-					-0-
12	0		3243	-0-	3243	B	10057	3243	2			N	-0-					-0-
01	0		4262	-0-	4262	B	14319	4262	2			N	-0-					-0-
02	18318	X	3999	-0-	-14319	B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	874	X	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	B	-0-					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	0		4431	-0-	4431	B	9052	4431	2			N	-0-					17
12	0		4494	-0-	4494	B	13546	4494	2			N	-0-					17
01	0		4584	-0-	4584	B	18130	4584	2			N	-0-					17
02	22138	X	4008	-0-	-18130	B	-0-	4008	2			N	-0-					17
03	4619	X	4381	-0-	-238	B	-0-	4381	2			N	-0-					17
04	4440	X	4241	-0-	-199	B	-0-	4241	2			N	-0-					17

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	0		1308	-0-	1308	B	3635	1304	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		2515	-0-	2515	B	6150	2505	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	0		294	-0-	294	B	6444	293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7286	X	842	-0-	-6444	B	-0-	841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2613	X	2613	-0-	-0-	B	-0-	2604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3655	2	13	9	N	12	12	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	0		3146	-0-	3146	B	6385	3146	2			N	-0-					-0-
12	0		3479	-0-	3479	B	9864	3479	2			N	-0-					-0-
01	0		3396	-0-	3396	B	13260	3396	2			N	-0-					-0-
02	16439	X	3179	-0-	-13260	B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	B	-0-	3077	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	0		2895	-0-	2895	B	6005	2891	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		2072	-0-	2072	B	8077	2070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		2650	-0-	2650	B	10727	2648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13311	X	2584	-0-	-10727	B	-0-	2582	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2914	X	2734	-0-	-180	B	-0-	2731	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2820	X	2571	-0-	-249	B	-0-	2568	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	0		3560	-0-	3560	B	8087	3560	2			N	-0-					-0-
12	0		2842	-0-	2842	B	10929	2842	2			N	-0-					-0-
01	0		2351	-0-	2351	B	13280	2351	2			N	-0-					-0-
02	17086	X	3806	-0-	-13280	B	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	B	-0-	3281	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	0		4633	-0-	4633	B	10445	4633	2			N	-0-					-0-
12	0		5414	-0-	5414	B	15859	5414	2			N	-0-					-0-
01	0		4381	-0-	4381	B	20240	4381	2			N	-0-					-0-
02	24045	X	3805	-0-	-20240	B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5476	-0-	-321	B	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	B	-0-	5467	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	0		5012	-0-	5012	B	8713	5004	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		2204	-0-	2204	B	10917	2200	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		2519	-0-	2519	B	13436	2517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14778	X	1342	-0-	-13436	B	-0-	1341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5177	X	3128	-0-	-2049	B	-0-	3124	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5010	X	1981	-0-	-3029	B	-0-	1978	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		924	-0-	924	B	1875	924	2			N	-0-					-0-
12	0		1276	-0-	1276	B	3151	1276	2			N	-0-					-0-
01	0		1226	-0-	1226	B	4377	1226	2			N	-0-					-0-
02	5596	X	1219	-0-	-4377	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

11	0		2864	-0-	2864	B	5384	2864	2			N	-0-					-0-
12	0		2256	-0-	2256	B	7640	2256	2			N	-0-					-0-
01	0		1731	-0-	1731	B	9371	1731	2			N	-0-					-0-
02	11287	X	1916	-0-	-9371	B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	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	0		301	-0-	301	B	699	301	2			Y	-0-					-0-
12	0		291	-0-	291	B	990	291	2			Y	-0-					-0-
01	0		398	-0-	398	B	1388	398	2			Y	-0-					-0-
02	1707	N	319	-0-	-1388	B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	B	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

11	0		221	-0-	221	B	-13757	221	2			N	-0-					32
12	0		217	-0-	217	B	-13540	217	2			N	-0-					32
01	0		228	-0-	228	B	-13312	228	2			N	-0-					32
02	196	N	197	-0-	1	B	-13311	197	2			N	-0-					32
03	217	N	206	-0-	-11	B	-13311	206	2			N	-0-					32
04	210	N	216	-0-	6	B	-13305	216	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

11	0		1060	-0-	1060	B	2469	1059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1078	-0-	1078	B	3547	1077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1074	-0-	1074	B	4621	1072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5487	X	866	-0-	-4621	B	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	B	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	B	-0-	1456	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

11	0		2214	-0-	2214	B	4050	2214	2			N	-0-					-0-
12	0		2182	-0-	2182	B	6232	2182	2			N	-0-					-0-
01	0		1715	-0-	1715	B	7947	1715	2			N	-0-					-0-
02	8926	X	979	-0-	-7947	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

11	0		1042	-0-	1042	B	2152	1042	2			N	-0-					-0-
12	0		1026	-0-	1026	B	3178	1026	2			N	-0-					-0-
01	0		1086	-0-	1086	B	4264	1086	2			N	-0-					-0-
02	5211	X	947	-0-	-4264	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	923	-0-	-127	B	-0-	923	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	0		1570	-0-	1570	B	2908	1570	2			N	-0-					-0-
12	0		1212	-0-	1212	B	4120	1212	2			N	-0-					-0-
01	0		1288	-0-	1288	B	5408	1288	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	1263	-0-	-5408	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1236	-0-	-24	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

11	0		954	-0-	954	B	1734	954	2			N	-0-					-0-
12	0		926	-0-	926	B	2660	926	2			N	-0-					-0-
01	0		940	-0-	940	B	3600	940	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	794	-0-	-3600	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	690	-0-	-210	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

11	0		2492	-0-	2492	B	-88606	2492	2			N	-0-					-0-
12	0		3501	-0-	3501	B	-85105	3501	2			N	-0-					-0-
01	0		2155	-0-	2155	B	-82950	2155	2			N	-0-					-0-
02	280	X	1523	-0-	1243	B	-81707	1523	2			N	-0-					-0-
03	310	X	2552	-0-	2242	B	-79465	2552	2			N	-0-					-0-
04	300	X	1441	-0-	1141	B	-78324	1441	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

11	0		3304	-0-	3304	B	5004	3304	2			N	-0-					-0-
12	0		1060	-0-	1060	B	6064	1060	2			N	-0-					-0-
01	0		2373	-0-	2373	B	8437	2373	2			N	-0-					-0-
02	10758	X	2321	-0-	-8437	B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2590	-0-	-820	B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1351	-0-	-1949	B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

11	0		3593	-0-	3593	B	7215	3593	2			N	-0-					21
12	0		3398	-0-	3398	B	10613	3398	2			N	-0-					21
01	0		3606	-0-	3606	B	14219	3606	2			N	-0-					21
02	17197	X	2978	-0-	-14219	B	-0-	2978	2			N	-0-					21
03	3720	X	3639	-0-	-81	B	-0-	3639	2			N	-0-					21
04	3600	X	3504	-0-	-96	B	-0-	3504	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

11	0		864	-0-	864	B	1676	864	2			N	-0-					58
12	0		686	-0-	686	B	2362	686	2			N	-0-					58
01	0		1372	-0-	1372	B	3734	1372	2			N	-0-					58
02	5298	X	1564	-0-	-3734	B	-0-	1564	2			N	-0-					58
03	2075	X	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	2			N	-0-					58
04	1412	X	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

11	0		4674	-0-	4674	B	9234	4674	2			N	-0-					30
12	0		5229	-0-	5229	B	14463	5229	2			N	-0-					30
01	0		5522	-0-	5522	B	19985	5522	2			N	-0-					30
02	21216	X	1231	-0-	-19985	B	-0-	1231	2			N	-0-					30
03	1922	X	143	-0-	-1779	B	-0-	143	2			N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	-0-					30

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	0		959	-0-	959	B	1947	957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		1162	-0-	1162	B	3109	1159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		1089	-0-	1089	B	4198	1087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5061	X	863	-0-	-4198	B	-0-	862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1147	N	908	-0-	-239	B	-0-	906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1050	N	822	-0-	-228	B	-0-	820	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

11	0		3578	-0-	3578	B	6919	3578	3			N	-0-					-0-
12	0		3752	-0-	3752	B	10671	3752	3			N	-0-					-0-
01	0		4070	-0-	4070	B	14741	4070	3			N	-0-					-0-
02	18538	X	3797	-0-	-14741	B	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	B	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

11	0		409	-0-	409	B	813	409	2			N	-0-					-0-
12	0		677	-0-	677	B	1490	677	2			N	-0-					-0-
01	0		652	-0-	652	B	2142	652	2			N	-0-					-0-
02	2706	N	564	-0-	-2142	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	682	N	632	-0-	-50	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

11	0		1864	-0-	1864	B	3872	1864	2			N	-0-					23
12	0		1762	-0-	1762	B	5634	1762	2			N	-0-					23
01	0		1740	-0-	1740	B	7374	1740	2			N	-0-					23
02	8962	X	1588	-0-	-7374	B	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796	2			N	-0-					23
04	1721	N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

11	0		1084	-0-	1084	B	2210	1084	2			N	-0-					-0-
12	0		1139	-0-	1139	B	3349	1139	2			N	-0-					-0-
01	0		1134	-0-	1134	B	4483	1134	2			N	-0-					-0-
02	5507	X	1024	-0-	-4483	B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	B	-0-	1084	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	0		2609	-0-	2609	B	6835	2609	2			N	-0-					-0-
12	0		4010	-0-	4010	B	10845	4010	2			N	-0-					-0-
01	0		3152	-0-	3152	B	13997	3152	2			N	-0-					-0-
02	18011	X	4014	-0-	-13997	B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4122	-0-	-94	B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	B	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

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	0		1654	-0-	1654	B	3496	1654	2			N	-0-					-0-
12	0		1789	-0-	1789	B	5285	1789	2			N	-0-					-0-
01	0		1889	-0-	1889	B	7174	1889	2			N	-0-					-0-
02	8863	X	1689	-0-	-7174	B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		814	-0-	814	B	2983	814	2			N	-0-					-0-
12	0		883	-0-	883	B	3866	883	2			N	-0-					-0-
01	0		1130	-0-	1130	B	4996	1130	2			N	-0-					-0-
02	7615	X	2619	-0-	-4996	B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	285	-0-	-1885	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	B	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3329	-0-	3329	B	6541	3329	2			N	-0-					36
12	0		3237	-0-	3237	B	9778	3237	2			N	-0-					36
01	0		3284	-0-	3284	B	13062	3284	2			N	-0-					36
02	15854	X	2792	-0-	-13062	B	-0-	2792	2			N	-0-					36
03	3441	X	3355	-0-	-86	B	-0-	3355	2			N	-0-					36
04	3330	X	2905	-0-	-425	B	-0-	2905	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4866	-0-	4866	B	10034	4849	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	0		5174	-0-	5174	B	15208	5151	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	0		4158	-0-	4158	B	19366	4135	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	23160	X	3794	-0-	-19366	B	-0-	3784	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5177	X	4033	-0-	-1144	B	-0-	4007	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	5010	X	3709	-0-	-1301	B	-0-	3685	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4543	-0-	4543	B	8467	4543	2			N	-0-					-0-
12	0		7015	-0-	7015	B	15482	7015	2			N	-0-					-0-
01	0		4026	-0-	4026	B	19508	4026	2			N	-0-					-0-
02	23786	X	4278	-0-	-19508	B	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4158	-0-	-244	B	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3891	-0-	-369	B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1882	-0-	1882	B	3892	1879	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		1891	-0-	1891	B	5783	1887	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		2045	-0-	2045	B	7828	2043	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9583	X	1755	-0-	-7828	B	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1979	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	N	1924	-0-	-56	B	-0-	1921	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4186	-0-	4186	B	7140	4165	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	0		4256	-0-	4256	B	11396	4233	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	0		3757	-0-	3757	B	15153	3746	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	19451	X	4298	-0-	-15153	B	-0-	4290	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4353	X	4353	-0-	-0-	B	-0-	4334	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4200	X	3996	-0-	-204	B	-0-	3978	2	18	9	N	16	16	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	0		5972	-0-	5972 B	12914	5972	2			N	-0-					-0-
12	0		4003	-0-	4003 B	16917	4003	2			N	-0-					-0-
01	0		2040	-0-	2040 B	18957	2040	2			N	-0-					-0-
02	20732	X	1775	-0-	-18957 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	1237	-0-	-5366 B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1396	-0-	-4574 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1963	-0-	1963 B	-1948	1963	2			N	-0-					-0-
12	0		1927	-0-	1927 B	-21	1927	2			N	-0-					-0-
01	0		1818	-0-	1818 B	1797	1818	2			N	-0-					-0-
02	3366	X	1569	-0-	-1797 B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3194	-0-	3194 B	6721	3191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		2823	-0-	2823 B	9544	2819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		2844	-0-	2844 B	12388	2841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	14801	X	2413	-0-	-12388 B	-0-	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3534	X	3037	-0-	-497 B	-0-	3033	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3180	X	2761	-0-	-419 B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3587	-0-	3587 B	7280	3579	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		2160	-0-	2160 B	9440	2154	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		3670	-0-	3670 B	13110	3656	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	15476	X	2366	-0-	-13110 B	-0-	2362	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3720	X	2440	-0-	-1280 B	-0-	2429	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3600	X	2343	-0-	-1257 B	-0-	2332	2	11	9	N	10	10	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4372	-0-	4372 B	7509	184	1	4087	2	N	92	179	1			23
							101	9									
12	0		3559	-0-	3559 B	11068	153	1	3406	2	N	-0-					23
01	0		3202	-0-	3202 B	14270	138	1	3064	2	N	-0-					23
02	17892	X	3622	-0-	-14270 B	-0-	156	1	3466	2	N	-0-					23
03	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	137	1	3050	2	N	-0-					23
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	132	1	2933	2	N	-0-					23

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	0		77	-0-	77	B	210	77	2			N	-0-					-0-
12	0		139	-0-	139	B	349	139	2			N	-0-					-0-
01	0		144	-0-	144	B	493	144	2			N	-0-					-0-
02	647	N	154	-0-	-493	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

11	0		879	-0-	879	B	1398	879	2			N	-0-					-0-
12	0		433	-0-	433	B	1831	433	2			N	-0-					-0-
01	0		293	-0-	293	B	2124	293	2			N	-0-					-0-
02	2872	X	748	-0-	-2124	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

11	0		141	-0-	141	B	271	141	2			N	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	B	347	76	2			N	-0-					-0-
01	0		137	-0-	137	B	484	137	2			N	-0-					-0-
02	546	N	62	-0-	-484	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	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	0		2740	-0-	2740	B	5622	2736	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		3038	-0-	3038	B	8660	3034	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		3723	-0-	3723	B	12383	3719	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	14863	X	2480	-0-	-12383	B	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3038	X	2796	-0-	-242	B	-0-	2792	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3600	X	3236	-0-	-364	B	-0-	3233	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	0		2709	-0-	2709	B	5517	2703	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		2814	-0-	2814	B	8331	2806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		2869	-0-	2869	B	11200	2865	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	13780	X	2580	-0-	-11200	B	-0-	2577	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2821	X	2804	-0-	-17	B	-0-	2798	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2790	X	2686	-0-	-104	B	-0-	2679	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

11	0		4164	-0-	4164	B	8074	4136	2	28	9	N	25	25	8			-0-
12	0		3491	-0-	3491	B	11565	3460	2	31	9	N	28	28	8			-0-
01	0		3891	-0-	3891	B	15456	3863	2	28	9	N	25	25	8			-0-
02	20850	X	5394	-0-	-15456	B	-0-	5384	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	B	-0-	5304	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	B	-0-	3586	2	15	9	N	14	14	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

11	0		2886	-0-	2886	B	6007	2886	2			N	-0-					-0-
12	0		2746	-0-	2746	B	8753	2746	2			N	-0-					-0-
01	0		2655	-0-	2655	B	11408	2655	2			N	-0-					-0-
02	13368	X	1960	-0-	-11408	B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1563	-0-	-1568	B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1976	-0-	-904	B	-0-	1976	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	0		2341	-0-	2341 B	3599	2341	2			N	-0-					66
12	0		1921	-0-	1921 B	5520	1921	2			N	-0-					66
01	0		2904	-0-	2904 B	8424	2904	2			N	-0-					66
02	9229	X	805	-0-	-8424 B	-0-	805	2			N	-0-					66
03	2418	X	2173	-0-	-245 B	-0-	2173	2			N	-0-					66
04	2820	X	2493	-0-	-327 B	-0-	2493	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		885	-0-	885 B	1772	885	2			N	-0-					-0-
12	0		691	-0-	691 B	2463	691	2			N	-0-					-0-
01	0		880	-0-	880 B	3343	880	2			N	-0-					-0-
02	4174	X	831	-0-	-3343 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	682	N	417	-0-	-265 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	840	N	524	-0-	-316 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		435	-0-	435 B	984	435	2			N	-0-					-0-
12	0		667	-0-	667 B	1651	667	2			N	-0-					-0-
01	0		405	-0-	405 B	2056	405	2			N	-0-					-0-
02	2746	N	690	-0-	-2056 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1069	-0-	1069 B	2036	1069	2			N	-0-					-0-
12	0		991	-0-	991 B	3027	991	2			N	-0-					-0-
01	0		960	-0-	960 B	3987	960	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	737	-0-	-3987 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2703	-0-	2703 B	5826	2695	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		2844	-0-	2844 B	8670	2836	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		2860	-0-	2860 B	11530	2854	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	13993	X	2463	-0-	-11530 B	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3131	X	2623	-0-	-508 B	-0-	2615	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2787	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5484	-0-	5484 B	11402	5484	2			N	-0-					-0-
12	0		5371	-0-	5371 B	16773	5371	2			N	-0-					-0-
01	0		5888	-0-	5888 B	22661	5888	2			N	-0-					-0-
02	27568	X	4907	-0-	-22661 B	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5688	-0-	-233 B	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5199	-0-	-501 B	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		531	-0-	531 B	2155	531	2			N	-0-					-0-
12	0		698	-0-	698 B	2853	698	2			N	-0-					-0-
01	0		1318	-0-	1318 B	4171	1318	2			N	-0-					-0-
02	5144	X	973	-0-	-4171 B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	693	-0-	-597 B	-0-	693	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	0		3390	-0-	3390	B	7464	3390	2			N	-0-					-0-
12	0		3175	-0-	3175	B	10639	3175	2			N	-0-					-0-
01	0		2841	-0-	2841	B	13480	2841	2			N	-0-					-0-
02	16389	X	2909	-0-	-13480	B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2578	-0-	-1483	B	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

11	0		3241	-0-	3241	B	7151	3233	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		5131	-0-	5131	B	12282	5114	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	0		5059	-0-	5059	B	17341	5041	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	19797	X	2456	-0-	-17341	B	-0-	2452	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	B	-0-	5876	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	4980	X	3939	-0-	-1041	B	-0-	3924	2	15	9	N	14	14	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

11	0		3349	-0-	3349	B	8603	3349	2			N	-0-					-0-
12	0		4379	-0-	4379	B	12982	4379	2			N	-0-					-0-
01	0		5646	-0-	5646	B	18628	5646	2			N	-0-					-0-
02	22789	X	4161	-0-	-18628	B	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	B	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	B	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

11	0		4075	-0-	4075	B	8294	4075	2			N	-0-					-0-
12	0		3515	-0-	3515	B	11809	3515	2			N	-0-					-0-
01	0		4133	-0-	4133	B	15942	4133	2			N	-0-					-0-
02	18718	X	2776	-0-	-15942	B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3614	-0-	-602	B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2997	-0-	-1083	B	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

11	0		1937	-0-	1937	B	3969	1937	2			N	-0-					75
12	0		1891	-0-	1891	B	5860	1891	2			N	-0-					75
01	0		1688	-0-	1688	B	7548	1688	2			N	-0-					75
02	9694	X	2146	-0-	-7548	B	-0-	2146	2			N	-0-					75
03	2046	X	1522	-0-	-524	B	-0-	1522	2			N	-0-					75
04	1950	X	1313	-0-	-637	B	-0-	1313	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	0		2103	-0-	2103	B	4733	2103	2			N	-0-					55
12	0		2069	-0-	2069	B	6802	2069	2			N	-0-					55
01	0		3088	-0-	3088	B	9890	3088	2			N	-0-					55
02	12464	X	2574	-0-	-9890	B	-0-	2574	2			N	-0-					55
03	3555	X	3555	-0-	-0-	B	-0-	3555	2			N	-0-					55
04	3697	X	3697	-0-	-0-	B	-0-	3697	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

11	0		321	-0-	321	B	761	321	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	761					N	-0-					-0-
01	0		709	-0-	709	B	1470	709	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	-0-	-0-	-1470	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	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	0		1299	-0-	1299	B	6430	1299	2			N	-0-					-0-
12	0		2020	-0-	2020	B	8450	2020	2			N	-0-					-0-
01	0		1944	-0-	1944	B	10394	1944	2			N	-0-					-0-
02	13117	X	2723	-0-	-10394	B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	B	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	B	-0-	5163	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	0		1154	-0-	1154	B	1854	1154	2			N	-0-					-0-
12	0		965	-0-	965	B	2819	965	2			N	-0-					-0-
01	0		471	-0-	471	B	3290	471	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	24	-0-	-3290	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	403	N	252	-0-	-151	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	B	-0-	282	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	0		442	-0-	442	B	994	442	2			N	-0-					-0-
12	0		523	-0-	523	B	1517	523	2			N	-0-					-0-
01	0		446	-0-	446	B	1963	446	2			N	-0-					-0-
02	2678	N	715	-0-	-1963	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-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	0		12885	-0-	12885	B	26308	12878	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		12929	-0-	12929	B	39237	12920	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	0		12769	-0-	12769	B	52006	12758	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	64006	X	12000	-0-	-52006	B	-0-	11996	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	13423	X	12489	-0-	-934	B	-0-	12477	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	12900	X	10892	-0-	-2008	B	-0-	10882	2	10	9	N	9	9	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	0		1065	-0-	1065	B	2220	1065	2			N	-0-					-0-
12	0		1166	-0-	1166	B	3386	1166	2			N	-0-					-0-
01	0		1409	-0-	1409	B	4795	1409	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	782	-0-	-4795	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	B	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	B	-0-	2848	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	0		2209	-0-	2209	B	4546	2209	2			N	-0-					-0-
12	0		1993	-0-	1993	B	6539	1993	2			N	-0-					-0-
01	0		1876	-0-	1876	B	8415	1876	2			N	-0-					-0-
02	10113	X	1698	-0-	-8415	B	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1868	-0-	-457	B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1816	-0-	-404	B	-0-	1816	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	0		2256	-0-	2256	B	4867	2256	2			N	-0-					-0-
12	0		3135	-0-	3135	B	8002	3135	2			N	-0-					-0-
01	0		3421	-0-	3421	B	11423	3421	2			N	-0-					-0-
02	14345	X	2922	-0-	-11423	B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2735	-0-	-235	B	-0-	2735	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	0		2416	-0-	2416	B	-94045	2416	2			N	-0-					-0-
12	0		2813	-0-	2813	B	-91232	2813	2			N	-0-					-0-
01	0		2075	-0-	2075	B	-89157	2075	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2622	-0-	-374	B	-89157	2622	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2968	-0-	147	B	-89010	2968	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2971	-0-	241	B	-88769	2971	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

11	0		4784	-0-	4784	B	10944	4784	2			N	-0-					65
12	0		777	-0-	777	B	11721	777	2			N	-0-					65
01	0		1804	-0-	1804	B	13525	1804	2			N	-0-					65
02	14850	X	1325	-0-	-13525	B	-0-	1325	2			N	-0-					65
03	2108	X	1425	-0-	-683	B	-0-	1425	2			N	-0-					65
04	2040	X	1315	-0-	-725	B	-0-	1315	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

11	0		4381	-0-	4381	B	13584	4377	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		6741	-0-	6741	B	20325	6732	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	0		6223	-0-	6223	B	26548	6211	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	29017	X	2469	-0-	-26548	B	-0-	2466	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	9207	X	2158	-0-	-7049	B	-0-	2151	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	B	-0-	9098	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

11	0		796	-0-	796	B	3760	796	2			N	-0-					-0-
12	0		914	-0-	914	B	4674	913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1343	-0-	1343	B	6017	1343	2			N	-0-					-0-
02	8266	X	2249	-0-	-6017	B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225	B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	B	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

11	0		543	-0-	543	B	1093	543	2			N	-0-					-0-
12	0		502	-0-	502	B	1595	502	2			N	-0-					-0-
01	0		499	-0-	499	B	2094	499	2			N	-0-					-0-
02	2553	N	459	-0-	-2094	B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	B	-0-	457	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	0		-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

11	0		279	-0-	279	B	590	279	2			N	-0-					-0-
12	0		260	-0-	260	B	850	260	2			N	-0-					-0-
01	0		145	-0-	145	B	995	145	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	167	-0-	-995	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	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	0		3004	-0-	3004	B	5502	2997	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		1792	-0-	1792	B	7294	1786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		4543	-0-	4543	B	11837	4534	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	13866	X	2029	-0-	-11837	B	-0-	2027	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	X	2805	-0-	-295	B	-0-	2798	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4410	X	3677	-0-	-733	B	-0-	3668	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

11	0		4428	-0-	4428	B	8718	4426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		4411	-0-	4411	B	13129	4408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		4364	-0-	4364	B	17493	4358	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	21656	X	4163	-0-	-17493	B	-0-	4161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4588	X	4158	-0-	-430	B	-0-	4151	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4440	X	4076	-0-	-364	B	-0-	4070	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

11	0		209	-0-	209	B	638	10	1	199	2	N	-0-					-0-
12	0		481	-0-	481	B	1119	23	1	458	2	N	-0-					-0-
01	0		528	-0-	528	B	1647	23	1	505	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	509	-0-	-1647	B	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	24	1	514	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

11	0		1311	-0-	1311	B	2630	1311	2			N	-0-					20
12	0		1175	-0-	1175	B	3805	1175	2			N	-0-					20
01	0		1020	-0-	1020	B	4825	1020	2			N	-0-					20
02	5928	X	1103	-0-	-4825	B	-0-	1103	2			N	-0-					20
03	1178	N	1047	-0-	-131	B	-0-	1047	2			N	-0-					20
04	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

11	0		1645	-0-	1645	B	3456	1645	2			N	-0-					15
12	0		1626	-0-	1626	B	5082	1626	2			N	-0-					15
01	0		1593	-0-	1593	B	6675	1593	2			N	-0-					15
02	9131	X	2456	-0-	-6675	B	-0-	2456	2			N	-0-					15
03	3873	X	3873	-0-	-0-	B	-0-	3873	2			N	-0-					15
04	2094	X	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

11	0		268	-0-	268	B	465	268	2			N	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	B	505	40	2			N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	B	551	46	2			N	-0-					-0-
02	573	N	22	-0-	-551	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

11	0		-0-	-0-	-0-	B	20					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	20					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	20					N	-0-					-0-
02	20	N	-0-	-0-	-20	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-

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	0	3205	-0-	3205 B	6471	3202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	3727	-0-	3727 B	10198	3721	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0	3520	-0-	3520 B	13718	3506	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	17570 X	3852	-0-	-13718 B	-0-	3844	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3720 X	3450	-0-	-270 B	-0-	3433	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3600 X	3244	-0-	-356 B	-0-	3229	2	15	9	N	14	14	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

11	0	2615	-0-	2615 B	6456	2606	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	0	2451	-0-	2451 B	8907	2440	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	0	2856	-0-	2856 B	11763	2843	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	14049 X	2286	-0-	-11763 B	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2759 X	2585	-0-	-174 B	-0-	2571	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3570	2	19	9	N	17	17	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

11	0	9390	-0-	9390 B	10548	9390	2			N	-0-					-0-
12	0	4604	-0-	4604 B	15152	4604	2			N	-0-					-0-
01	0	387	-0-	387 B	15539	387	2			N	-0-					-0-
02	20343 X	4804	-0-	-15539 B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5748	-0-	-80 B	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	7045 X	7045	-0-	-0- B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

11	0	2660	-0-	2660 B	5536	2658	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	3388	-0-	3388 B	8924	3384	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0	2859	-0-	2859 B	11783	2857	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13997 X	2214	-0-	-11783 B	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3379 X	2517	-0-	-862 B	-0-	2514	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3270 X	2508	-0-	-762 B	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

11	0	3889	-0-	3889 B	7959	3889	2			N	-0-					-0-
12	0	3058	-0-	3058 B	11017	3058	2			N	-0-					-0-
01	0	3908	-0-	3908 B	14925	3908	2			N	-0-					-0-
02	18510 X	3585	-0-	-14925 B	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3355	-0-	-706 B	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3091	-0-	-809 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

11	0	3887	-0-	3887 B	7825	3884	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	3763	-0-	3763 B	11588	3759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0	4379	-0-	4379 B	15967	4376	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	20019 X	4052	-0-	-15967 B	-0-	4050	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4462	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230 X	4207	-0-	-23 B	-0-	4203	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

11	0	3126	-0-	3126 B	9431	3126	2			N	-0-					-0-
12	0	6464	-0-	6464 B	15895	6464	2			N	-0-					-0-
01	0	1823	-0-	1823 B	17718	1823	2			N	-0-					-0-
02	21928 X	4210	-0-	-17718 B	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	1638	-0-	-4841 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	543	-0-	-5727 B	-0-	543	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	0		730	-0-	730 B	1501	730	2			N	-0-					-0-
12	0		793	-0-	793 B	2294	793	2			N	-0-					-0-
01	0		590	-0-	590 B	2884	590	2			N	-0-					-0-
02	3292	X	408	-0-	-2884 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	806	N	471	-0-	-335 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	570	N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

11	0		2868	-0-	2868 B	6355	2868	2			N	-0-					-0-
12	0		2545	-0-	2545 B	8900	2545	2			N	-0-					-0-
01	0		1819	-0-	1819 B	10719	1819	2			N	-0-					-0-
02	12190	X	1471	-0-	-10719 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	826	-0-	-2274 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2555	-0-	-325 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

11	0		3037	-0-	3037 B	5496	3037	2			N	-0-					-0-
12	0		1247	-0-	1247 B	6743	1247	2			N	-0-					-0-
01	0		3118	-0-	3118 B	9861	3118	2			N	-0-					-0-
02	12605	X	2744	-0-	-9861 B	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	861	-0-	-2270 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2807	-0-	-223 B	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

11	0		4109	-0-	4109 B	6451	4109	2			N	-0-					-0-
12	0		2598	-0-	2598 B	9049	2598	2			N	-0-					-0-
01	0		5292	-0-	5292 B	14341	5292	2			N	-0-					-0-
02	16358	X	2017	-0-	-14341 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3674	-0-	-976 B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

11	0		696	-0-	696 B	1923	696	2			N	-0-					-0-
12	0		1384	-0-	1384 B	3307	1384	2			N	-0-					-0-
01	0		990	-0-	990 B	4297	990	2			N	-0-					-0-
02	6002	X	1705	-0-	-4297 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1094	-0-	-301 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	960	N	715	-0-	-245 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

11	0		4336	-0-	4336 B	8708	4336	2			N	-0-					-0-
12	0		3783	-0-	3783 B	12491	3783	2			N	-0-					-0-
01	0		4664	-0-	4664 B	17155	4664	2			N	-0-					-0-
02	20886	X	3731	-0-	-17155 B	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3974	-0-	-521 B	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4010	-0-	-490 B	-0-	4010	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 #: 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	0		2623	-0-	2623 B	4811	2623	2			N	-0-					-0-
12	0		2986	-0-	2986 B	7797	2986	2			N	-0-					-0-
01	0		2851	-0-	2851 B	10648	2851	2			N	-0-					-0-
02	12993	X	2345	-0-	-10648 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2667	-0-	-309 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2330	-0-	-550 B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3296	-0-	3296 B	6913	3295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2388	-0-	2388 B	9301	2387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1356	-0-	1356 B	10657	1356	2			N	-0-					-0-
02	12013	X	1356	-0-	-10657 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1405	-0-	-1540 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1164	-0-	-1686 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1917	-0-	1917 B	3930	1917	2			N	-0-					-0-
12	0		1276	-0-	1276 B	5206	1276	2			N	-0-					-0-
01	0		6751	-0-	6751 B	11957	6751	2			N	-0-					-0-
02	20672	X	8715	-0-	-11957 B	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
03	8055	X	8055	-0-	-0- B	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7008	X	7008	-0-	-0- B	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3904	-0-	3904 B	7596	3895	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	0		3606	-0-	3606 B	11202	3596	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	0		4735	-0-	4735 B	15937	4712	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	19983	X	4046	-0-	-15937 B	-0-	4037	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4030	X	3487	-0-	-543 B	-0-	3466	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	4500	X	3834	-0-	-666 B	-0-	3812	2	22	9	N	20	20	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2276	-0-	2276 B	4571	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1859	-0-	1859 B	6430	1858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2226	-0-	2226 B	8656	2225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10731	X	2075	-0-	-8656 B	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2270	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8425	-0-	8425 B	-1527434	8425	2			N	-0-					-0-
12	0		8148	-0-	8148 B	-1519286	8148	2			N	-0-					-0-
01	0		7035	-0-	7035 B	-1512251	7035	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	7568	-0-	624 B	-1511627	7568	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	8298	-0-	610 B	-1511017	8298	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7248	-0-	-192 B	-1511017	7248	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2164	-0-	2164 B	4093	2163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1976	-0-	1976 B	6069	1976	2			N	-0-					-0-
01	0		2532	-0-	2532 B	8601	2529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10263	X	1662	-0-	-8601 B	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2476	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2340	N	1760	-0-	-580 B	-0-	1756	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		4841	-0-	4841	B	9363	4820	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	0		4789	-0-	4789	B	14152	4763	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	0		4606	-0-	4606	B	18758	4592	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	22587	X	3829	-0-	-18758	B	-0-	3819	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4991	X	4255	-0-	-736	B	-0-	4232	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	4830	X	4206	-0-	-624	B	-0-	4183	2	23	9	N	21	21	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

11	0		2695	-0-	2695	B	5219	2695	2			N	-0-					-0-
12	0		2369	-0-	2369	B	7588	2369	2			N	-0-					-0-
01	0		596	-0-	596	B	8184	596	2			N	-0-					-0-
02	8694	X	510	-0-	-8184	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	966	-0-	-1824	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	615	-0-	-2085	B	-0-	615	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	0		1867	-0-	1867	B	3461	1865	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		1546	-0-	1546	B	5007	1544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1219	-0-	1219	B	6226	1218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7743	X	1517	-0-	-6226	B	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1550	N	710	-0-	-840	B	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1447	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	0		3661	-0-	3661	B	7583	3661	2			N	-0-					-0-
12	0		3251	-0-	3251	B	10834	3251	2			N	-0-					-0-
01	0		3122	-0-	3122	B	13956	3122	2			N	-0-					-0-
02	17603	X	3647	-0-	-13956	B	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3757	-0-	-180	B	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	3667	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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-770166					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL 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	0		4442	-0-	4442	B	11113	4442	2			N	-0-					-0-
12	0		3549	-0-	3549	B	14662	3549	2			N	-0-					-0-
01	0		5590	-0-	5590	B	20252	5590	2			N	-0-					-0-
02	24019	X	3767	-0-	-20252	B	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3823	-0-	-2191	B	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	2263	-0-	-3137	B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

11	0		1427	-0-	1427	B	2708	1427	2			N	-0-					-0-
12	0		1455	-0-	1455	B	4163	1455	2			N	-0-					-0-
01	0		1242	-0-	1242	B	5405	1242	2			N	-0-					-0-
02	6556	X	1151	-0-	-5405	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1046	-0-	-411	B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	724	-0-	-476	B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

11	0		740	-0-	740	B	1470	739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1086	-0-	1086	B	2556	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		992	-0-	992	B	3548	992	2			N	-0-					-0-
02	4319	X	771	-0-	-3548	B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	773	-0-	-312	B	-0-	772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

11	0		3459	-0-	3459	B	6801	3442	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	0		2970	-0-	2970	B	9771	2953	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	0		3108	-0-	3108	B	12879	3098	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	16131	X	3252	-0-	-12879	B	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3565	X	2987	-0-	-578	B	-0-	2974	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3450	X	3285	-0-	-165	B	-0-	3268	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	0		6274	-0-	6274	B	9180	197	1	6077	2	N	-0-					-0-
12	0		2248	-0-	2248	B	11428	70	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	0		365	-0-	365	B	11793	11	1	354	2	N	-0-					-0-
02	12141	X	348	-0-	-11793	B	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	242	-0-	-6237	B	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	345	-0-	-5925	B	-0-	10	1	335	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	0		10628	-0-	10628	B	21340	10625	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		10769	-0-	10769	B	32109	10766	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		9551	-0-	9551	B	41660	9549	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	50045	X	8385	-0-	-41660	B	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9762	X	9762	-0-	-0-	B	-0-	9760	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	B	-0-	9291	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

11	0		4565	-0-	4565	B	10271	4558	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		5687	-0-	5687	B	15958	5683	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		5071	-0-	5071	B	21029	5032	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	24962	X	3933	-0-	-21029	B	-0-	3918	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	B	-0-	3978	2	37	9	N	34	34	8			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	B	-0-	3748	2	34	9	N	31	31	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	0		1839	-0-	1839	B	3646	1828	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	0		1877	-0-	1877	B	5523	1862	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	0		1826	-0-	1826	B	7349	1818	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	8894	X	1545	-0-	-7349	B	-0-	1542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1560	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

11	0		7706	-0-	7706	B	17139	7674	2	32	9	N	29	29	8			-0-
12	0		7540	-0-	7540	B	24679	7494	2	46	9	N	42	42	8			-0-
01	0		7080	-0-	7080	B	31759	7058	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	38229	X	6470	-0-	-31759	B	-0-	6460	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	B	-0-	6608	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	B	-0-	6208	2	23	9	N	21	21	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

11	0		3117	-0-	3117	B	6249	3114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		2457	-0-	2457	B	8706	2454	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		3318	-0-	3318	B	12024	3311	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	15659	X	3635	-0-	-12024	B	-0-	3626	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	B	-0-	3138	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

11	0		3354	-0-	3354	B	6855	3354	2			N	-0-					-0-
12	0		3695	-0-	3695	B	10550	3695	2			N	-0-					-0-
01	0		3650	-0-	3650	B	14200	3644	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	17194	X	2994	-0-	-14200	B	-0-	2992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3689	X	3603	-0-	-86	B	-0-	3596	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3570	X	3519	-0-	-51	B	-0-	3512	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

11	0		2169	-0-	2169	B	4732	2169	2			N	-0-					-0-
12	0		2260	-0-	2260	B	6992	2260	2			N	-0-					-0-
01	0		2324	-0-	2324	B	9316	2324	2			N	-0-					-0-
02	10566	X	1250	-0-	-9316	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1841	-0-	-422	B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2005	-0-	-245	B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

11	0		2514	-0-	2514	B	4898	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2474	-0-	2474	B	7372	2473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1948	-0-	1948	B	9320	1948	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	1584	-0-	-9320	B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	2782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2190	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		407	-0-	407 B	956	407	2			N	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376 B	1332	376	2			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385 B	1717	385	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	553	-0-	-1717 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	372	N	157	-0-	-215 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

11	0		1261	-0-	1261 B	-851821	1261	2			N	-0-					-0-
12	0		1099	-0-	1099 B	-850722	1099	2			N	-0-					-0-
01	0		1878	-0-	1878 B	-848844	1878	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	4228	-0-	2100 B	-846744	4228	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	3832	-0-	1631 B	-845113	3832	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1930	-0-	100 B	-845013	1930	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

11	0		1789	-0-	1789 B	3666	1788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1827	-0-	1827 B	5493	1825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1777	-0-	1777 B	7270	1776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8891	X	1621	-0-	-7270 B	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	1824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

11	0		1336	-0-	1336 B	2700	1336	2			N	-0-					-0-
12	0		1275	-0-	1275 B	3975	1275	2			N	-0-					-0-
01	0		1440	-0-	1440 B	5415	1440	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	1355	-0-	-5415 B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1122	-0-	-258 B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

11	0		3896	-0-	3896 B	8041	117	1	3779	2	N	-0-					78
12	0		2672	-0-	2672 B	10713	64	1	2608	2	N	-0-					78
01	0		1729	-0-	1729 B	12442	47	1	1682	2	N	-0-					78
02	13081	X	639	-0-	-12442 B	-0-	28	1	611	2	N	-0-					78
03	4154	X	3203	-0-	-951 B	-0-	87	1	3116	2	N	-0-					78
04	3900	X	3881	-0-	-19 B	-0-	123	1	3758	2	N	-0-					78

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2780	-0-	2780 B	5570	2780	2			N	-0-					-0-
12	0		2957	-0-	2957 B	8527	2957	2			N	-0-					-0-
01	0		2717	-0-	2717 B	11244	2717	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	1980	-0-	-11244 B	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	918	-0-	-2027 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

11	0		2266	-0-	2266 B	4580	2266	2			N	-0-					-0-
12	0		2310	-0-	2310 B	6890	2310	2			N	-0-					-0-
01	0		2327	-0-	2327 B	9217	2327	2			N	-0-					-0-
02	11045	X	1828	-0-	-9217 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2324	-0-	-1 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

11	0		4693	-0-	4693 B	10223	4693	2			N	-0-					-0-
12	0		2159	-0-	2159 B	12382	2159	2			N	-0-					-0-
01	0		2135	-0-	2135 B	14517	2135	2			N	-0-					-0-
02	17616	X	3099	-0-	-14517 B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	656	-0-	-1297 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	824	-0-	-1066 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

11	0		2817	-0-	2817 B	5420	2810	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		2473	-0-	2473 B	7893	2465	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		2955	-0-	2955 B	10848	2948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	13205	X	2357	-0-	-10848 B	-0-	2355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2419	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2577	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

11	0		6968	-0-	6968 B	12963	6968	2			N	-0-					-0-
12	0		8106	-0-	8106 B	21069	8106	2			N	-0-					-0-
01	0		8684	-0-	8684 B	29753	8684	2			N	-0-					-0-
02	37490	X	7737	-0-	-29753 B	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0- B	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0- B	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

11	0		623	-0-	623 B	1709	52	1	571	2	N	-0-					-0-
12	0		1329	-0-	1329 B	3038	72	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	0		1357	-0-	1357 B	4395	67	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	303	-0-	-4395 B	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	789	-0-	-544 B	-0-	47	1	742	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	82	1	1428	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	7855	-0-	7855 B	14633	7855	2			N	-0-					-0-
12	0	11255	-0-	11255 B	25888	11255	2			N	-0-					-0-
01	0	7787	-0-	7787 B	33675	7787	2			N	-0-					-0-
02	42844 X	9169	-0-	-33675 B	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	11253 X	6188	-0-	-5065 B	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	10890 X	6298	-0-	-4592 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2214	-0-	2214 B	4497	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	2207	-0-	2207 B	6704	2206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	2276	-0-	2276 B	8980	2275	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11027 X	2047	-0-	-8980 B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2257	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	1017 B	1973	1017	2			N	-0-					-0-
12	0	929	-0-	929 B	2902	929	2			N	-0-					-0-
01	0	1019	-0-	1019 B	3921	1019	2			N	-0-					-0-
02	4881 X	960	-0-	-3921 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	990 N	755	-0-	-235 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	318 B	1752	318	2			N	-0-					-0-
12	0	102	-0-	102 B	1854	102	2			N	-0-					-0-
01	0	36	-0-	36 B	1890	36	2			N	-0-					-0-
02	1912 N	22	-0-	-1890 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 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	0	3159	-0-	3159 B	6144	3144	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	0	3006	-0-	3006 B	9150	2986	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	0	2650	-0-	2650 B	11800	2625	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	13857 X	2057	-0-	-11800 B	-0-	2047	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2542 X	1313	-0-	-1229 B	-0-	1299	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2460 X	1177	-0-	-1283 B	-0-	1165	2	12	9	N	11	11	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	912	-0-	912 B	-106258	912	2			N	-0-					-0-
12	0	659	-0-	659 B	-105599	659	2			N	-0-					-0-
01	0	843	-0-	843 B	-104756	843	2			N	-0-					-0-
02	840 N	320	-0-	-520 B	-104756	320	2			N	-0-					-0-
03	651 N	1111	-0-	460 B	-104296	1111	2			N	-0-					-0-
04	810 N	667	-0-	-143 B	-104296	667	2			N	-0-					-0-

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	0	1058	-0-	1058 B	2102	1058	2			N	-0-					55
12	0	914	-0-	914 B	3016	914	2			N	-0-					55
01	0	762	-0-	762 B	3778	762	2			N	-0-					55
02	4565 X	787	-0-	-3778 B	-0-	787	2			N	-0-					55
03	899 N	740	-0-	-159 B	-0-	740	2			N	-0-					55
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					55

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		941	-0-	941	B	1933	941	2			N	-0-					-0-
12	0		932	-0-	932	B	2865	932	2			N	-0-					-0-
01	0		978	-0-	978	B	3843	978	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	855	-0-	-3843	B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

11	0		435	-0-	435	B	822	435	2			N	-0-					-0-
12	0		756	-0-	756	B	1578	756	2			N	-0-					-0-
01	0		4573	-0-	4573	B	6151	4573	2			N	-0-					-0-
02	6443	X	292	-0-	-6151	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	B	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	347	-0-	-3373	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

11	0		11342	-0-	11342	B	22594	11342	2			N	-0-					57
12	0		10270	-0-	10270	B	32864	10270	2			N	-0-					57
01	0		10692	-0-	10692	B	43556	10692	2			N	-0-					57
02	53331	X	9775	-0-	-43556	B	-0-	9775	2			N	-0-					57
03	11718	X	10096	-0-	-1622	B	-0-	10096	2			N	-0-					57
04	11340	X	10257	-0-	-1083	B	-0-	10257	2			N	-0-					57

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

11	0		2636	-0-	2636	B	5116	2636	2			N	-0-					-0-
12	0		2669	-0-	2669	B	7785	2669	2			N	-0-					-0-
01	0		2403	-0-	2403	B	10188	2403	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	2050	-0-	-10188	B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	598	-0-	-2130	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

11	0		5370	-0-	5370	B	13081	5370	2			N	-0-					-0-
12	0		5252	-0-	5252	B	18333	5252	2			N	-0-					-0-
01	0		5492	-0-	5492	B	23825	5492	2			N	-0-					-0-
02	28620	X	4795	-0-	-23825	B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6532	-0-	-1187	B	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4985	-0-	-385	B	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

11	0		1478	-0-	1478	B	4504	1478	2			N	-0-					-0-
12	0		1628	-0-	1628	B	6132	1628	2			N	-0-					-0-
01	0		8717	-0-	8717	B	14849	8717	2			N	-0-					-0-
02	17766	X	2917	-0-	-14849	B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	B	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	2367	-0-	-4803	B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

11	0		3101	-0-	3101	B	5869	3087	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	0		2498	-0-	2498	B	8367	2481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	0		2394	-0-	2394	B	10761	2393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11759	X	998	-0-	-10761	B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2148	-0-	-1045	B	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	2440	-0-	-650	B	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42089	-0-	42089 B	89271	42089	2			N	-0-					-0-
12	0		39873	-0-	39873 B	129144	39873	2			N	-0-					-0-
01	0		42768	-0-	42768 B	171912	42768	2			N	-0-					-0-
02	211599	X	39687	-0-	-171912 B	-0-	39687	2			N	-0-					-0-
03	47182	X	45202	-0-	-1980 B	-0-	45202	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	40892	-0-	-1198 B	-0-	40892	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

11	0		3604	-0-	3604 B	7244	3604	2			N	-0-					-0-
12	0		4909	-0-	4909 B	12153	4909	2			N	-0-					-0-
01	0		3156	-0-	3156 B	15309	3156	2			N	-0-					-0-
02	17934	X	2625	-0-	-15309 B	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

11	0		1964	-0-	1964 B	3458	1964	2			N	-0-					-0-
12	0		1544	-0-	1544 B	5002	1544	2			N	-0-					-0-
01	0		996	-0-	996 B	5998	996	2			N	-0-					-0-
02	7648	X	1650	-0-	-5998 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1117	-0-	-433 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

11	0		4285	-0-	4285 B	9210	164	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	9210					N	-0-					-0-
01	0		25953	-0-	25953 B	35163	1122	1	24831	2	N	-0-					-0-
02	35290	X	127	-0-	-35163 B	-0-	73	1	54	2	N	-0-					-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	679	1	15409	2	N	-0-					-0-
04	25110	X	238	-0-	-24872 B	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

11	0		3694	-0-	3694 B	7453	3694	2			N	-0-					-0-
12	0		3270	-0-	3270 B	10723	3270	2			N	-0-					-0-
01	0		2456	-0-	2456 B	13179	2456	2			N	-0-					-0-
02	16479	X	3300	-0-	-13179 B	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3163	-0-	-650 B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2789	-0-	-901 B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

11	0		418	-0-	418 B	711	418	2			N	-0-					-0-
12	0		417	-0-	417 B	1128	417	2			N	-0-					-0-
01	0		371	-0-	371 B	1499	371	2			N	-0-					-0-
02	1853	X	354	-0-	-1499 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	434	X	31	-0-	-403 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	420	X	145	-0-	-275 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

11	0		1658	-0-	1658 B	3977	1658	2			N	-0-					-0-
12	0		1213	-0-	1213 B	5190	1213	2			N	-0-					-0-
01	0		1158	-0-	1158 B	6348	1158	2			N	-0-					-0-
02	7209	X	861	-0-	-6348 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	15569	X	15569	-0-	-0- B	-0-	15569	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2312	-0-	2312 B	4685	77	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	0		2518	-0-	2518 B	7203	82	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	0		2591	-0-	2591 B	9794	91	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	11973	X	2179	-0-	-9794 B	-0-	98	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	117	1	3272	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	115	1	2752	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

11	0		6376	-0-	6376 B	13465	6376	2			N	-0-					-0-
12	0		6684	-0-	6684 B	20149	6684	2			N	-0-					-0-
01	0		6230	-0-	6230 B	26379	6230	2			N	-0-					-0-
02	31591	X	5212	-0-	-26379 B	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5507	-0-	-1592 B	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5687	-0-	-793 B	-0-	5687	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	0		3362	-0-	3362 B	7067	3361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2655	-0-	2655 B	9722	2654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		5085	-0-	5085 B	14807	5084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16361	X	1554	-0-	-14807 B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3552	-0-	-168 B	-0-	3551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4680	X	1502	-0-	-3178 B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

11	0		2456	-0-	2456 B	4672	2456	2			N	-0-					-0-
12	0		1681	-0-	1681 B	6353	1681	2			N	-0-					-0-
01	0		1932	-0-	1932 B	8285	1932	2			N	-0-					-0-
02	8741	X	456	-0-	-8285 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	88	-0-	-2454 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1086	-0-	-1374 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

11	0		5579	-0-	5579 B	11825	5579	2			N	-0-					-0-
12	0		6114	-0-	6114 B	17939	6114	2			N	-0-					-0-
01	0		5067	-0-	5067 B	23006	5067	2			N	-0-					-0-
02	27991	X	4985	-0-	-23006 B	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	587	-0-	-5644 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2483	-0-	-3427 B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

11	0		4402	-0-	4402 B	9175	4402	2			N	-0-					115
12	0		4060	-0-	4060 B	13235	4060	2			N	-0-					115
01	0		4837	-0-	4837 B	18072	4837	2			N	-0-					115
02	22407	X	4335	-0-	-18072 B	-0-	4335	2			N	-0-					115
03	4774	X	962	-0-	-3812 B	-0-	962	2			N	-0-					115
04	4680	X	3259	-0-	-1421 B	-0-	3259	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

11	0		-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1372	-0-	1372	B	3220	1372	2			N	-0-					78
12	0		1643	-0-	1643	B	4863	1643	2			N	-0-					78
01	0		1465	-0-	1465	B	6328	1465	2			N	-0-					78
02	7746	X	1418	-0-	-6328	B	-0-	1418	2			N	-0-					78
03	1643	N	703	-0-	-940	B	-0-	703	2			N	-0-					78
04	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	2			N	-0-					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	B	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

11	0		2389	-0-	2389	B	4838	2389	2			N	-0-					-0-
12	0		3418	-0-	3418	B	8256	3418	2			N	-0-					-0-
01	0		4487	-0-	4487	B	12743	4487	2			N	-0-					-0-
02	17993	X	5250	-0-	-12743	B	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	8854	X	8854	-0-	-0-	B	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

11	0		9881	-0-	9881	B	17731	9881	2			N	-0-					-0-
12	0		5991	-0-	5991	B	23722	5991	2			N	-0-					-0-
01	0		6396	-0-	6396	B	30118	6396	2			N	-0-					-0-
02	35928	X	5810	-0-	-30118	B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	1768	-0-	-8431	B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	4389	-0-	-5481	B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

11	0		1513	-0-	1513	B	3241	1513	2			N	-0-					23
12	0		1171	-0-	1171	B	4412	1171	2			N	-0-					23
01	0		971	-0-	971	B	5383	971	2			N	-0-					23
02	6880	X	1497	-0-	-5383	B	-0-	1497	2			N	-0-					23
03	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					23
04	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

11	0		697	-0-	697	B	1467	697	2			N	-0-					-0-
12	0		671	-0-	671	B	2138	671	2			N	-0-					-0-
01	0		604	-0-	604	B	2742	604	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	562	-0-	-2742	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

11	0		1180	-0-	1180	B	2160	1180	2			N	-0-					107
12	0		1565	-0-	1565	B	3725	1565	2			N	-0-					107
01	0		2642	-0-	2642	B	6367	2642	2			N	-0-					107
02	8419	X	2052	-0-	-6367	B	-0-	2052	2			N	-0-					107
03	2352	X	2352	-0-	-0-	B	-0-	2352	2			N	-0-					107
04	2550	X	916	-0-	-1634	B	-0-	916	2			N	-0-					107

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	9866	-0-	9866	B	20210	9866	2		N	-0-			172
12	0	8424	-0-	8424	B	28634	8424	2		N	-0-			172
01	0	7638	-0-	7638	B	36272	7638	2		N	-0-			172
02	40548 X	4276	-0-	-36272	B	-0-	4276	2		N	-0-			172
03	10354 X	9758	-0-	-596	B	-0-	9758	2		N	-0-			172
04	9870 X	8163	-0-	-1707	B	-0-	8163	2		N	-0-			172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

11	0	5066	-0-	5066	B	6936	5066	2		N	-0-			-0-
12	0	2050	-0-	2050	B	8986	2050	2		N	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980	B	9966	980	2		N	-0-			-0-
02	14546 X	4580	-0-	-9966	B	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	671	-0-	-2212	B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2469	-0-	-321	B	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

11	0	4927	-0-	4927	B	9490	4927	2		N	-0-			-0-
12	0	4356	-0-	4356	B	13846	4356	2		N	-0-			-0-
01	0	4215	-0-	4215	B	18061	4215	2		N	-0-			-0-
02	21485 X	3424	-0-	-18061	B	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3876	-0-	-1208	B	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	3434	-0-	-1486	B	-0-	3434	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

11	0	14956	-0-	14956	B	28558	14956	2		N	-0-			90
12	0	13381	-0-	13381	B	41939	13381	2		N	-0-			90
01	0	9610	-0-	9610	B	51549	9610	2		N	-0-			90
02	60669 X	9120	-0-	-51549	B	-0-	9120	2		N	-0-			90
03	15469 X	8345	-0-	-7124	B	-0-	8345	2		N	-0-			90
04	14970 X	7926	-0-	-7044	B	-0-	7926	2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

11	0	8412	-0-	8412	B	17329	8412	2		N	-0-			20
12	0	8251	-0-	8251	B	25580	8251	2		N	-0-			20
01	0	7977	-0-	7977	B	33557	7977	2		N	-0-			20
02	40359 X	6802	-0-	-33557	B	-0-	6802	2		N	-0-			20
03	8928 X	4981	-0-	-3947	B	-0-	4981	2		N	-0-			20
04	8400 X	5940	-0-	-2460	B	-0-	5940	2		N	-0-			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

11	0	6656	-0-	6656	B	15243	6656	2		N	-0-			-0-
12	0	9611	-0-	9611	B	24854	9611	2		N	-0-			-0-
01	0	8790	-0-	8790	B	33644	8790	2		N	-0-			-0-
02	41376 X	7732	-0-	-33644	B	-0-	7732	2		N	-0-			-0-
03	9610 X	8586	-0-	-1024	B	-0-	8586	2		N	-0-			-0-
04	9300 X	8027	-0-	-1273	B	-0-	8027	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5929	-0-	5929 B	12244	5929	2			N	-0-					-0-
12	0		5816	-0-	5816 B	18060	5816	2			N	-0-					-0-
01	0		5625	-0-	5625 B	23685	5625	2			N	-0-					-0-
02	29186	X	5501	-0-	-23685 B	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5754	-0-	-570 B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5277	-0-	-663 B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3323	-0-	3323 B	8657	3323	2			N	-0-					-0-
12	0		6622	-0-	6622 B	15279	6622	2			N	-0-					-0-
01	0		7248	-0-	7248 B	22527	7248	2			N	-0-					-0-
02	28658	X	6131	-0-	-22527 B	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	1030	-0-	-3680 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		41486	-0-	41486 B	87449	41486	2			N	-0-					-0-
12	0		45155	-0-	45155 B	132604	45155	2			N	-0-					-0-
01	0		42032	-0-	42032 B	174636	42032	2			N	-0-					-0-
02	212314	X	37678	-0-	-174636 B	-0-	37678	2			N	-0-					-0-
03	45973	X	43937	-0-	-2036 B	-0-	43937	2			N	-0-					-0-
04	43710	X	36406	-0-	-7304 B	-0-	36406	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		61376	-0-	61376 B	128733	61376	2			N	-0-					47
12	0		60669	-0-	60669 B	189402	60669	2			N	-0-					47
01	0		63367	-0-	63367 B	252769	63367	2			N	-0-					47
02	308821	X	56052	-0-	-252769 B	-0-	56052	2			N	-0-					47
03	67363	X	61204	-0-	-6159 B	-0-	61204	2			N	-0-					47
04	61380	X	57464	-0-	-3916 B	-0-	57464	2			N	-0-					47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47023	-0-	47023 B	94583	47023	2			N	-0-					-0-
12	0		46896	-0-	46896 B	141479	46896	2			N	-0-					-0-
01	0		43238	-0-	43238 B	184717	43238	2			N	-0-					-0-
02	219233	X	34516	-0-	-184717 B	-0-	34516	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	42954	-0-	-5623 B	-0-	42954	2			N	-0-					-0-
04	47010	X	36983	-0-	-10027 B	-0-	36983	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		87298	-0-	87298 B	180845	87298	2			N	-0-					-0-
12	0		85960	-0-	85960 B	266805	85960	2			N	-0-					-0-
01	0		87628	-0-	87628 B	354433	87628	2			N	-0-					-0-
02	431254	X	76821	-0-	-354433 B	-0-	76821	2			N	-0-					-0-
03	93558	X	84765	-0-	-8793 B	-0-	84765	2			N	-0-					-0-
04	87300	X	79689	-0-	-7611 B	-0-	79689	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		27021	-0-	27021 B	57602	27021	2			N	-0-					-0-
12	0		24078	-0-	24078 B	81680	24078	2			N	-0-					-0-
01	0		23512	-0-	23512 B	105192	23512	2			N	-0-					-0-
02	126534	X	21342	-0-	-105192 B	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	21064	-0-	-9502 B	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	20161	-0-	-6869 B	-0-	20161	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124399	-0-	124399 B	261045	124399	2			N	-0-					-0-
12	0	115321	-0-	115321 B	376366	115321	2			N	-0-					-0-
01	0	126119	-0-	126119 B	502485	126119	2			N	-0-					-0-
02	605369 X	102884	-0-	-502485 B	-0-	102884	2			N	-0-					-0-
03	136648 X	114164	-0-	-22484 B	-0-	114164	2			N	-0-					-0-
04	124410 X	109456	-0-	-14954 B	-0-	109456	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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-

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

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	337					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	4140 X	3030	-0-	-1110	-0-	134	1	2896	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	3004	-0-	-1274	-0-	122	1	2882	2	N	-0-			-0-
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	177	1	4119	2	N	-0-			-0-
02	3864 X	3597	-0-	-267	-0-	143	1	3454	2	N	-0-			-0-
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	183	1	4287	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-			42
12	1116 N	938	-0-	-178	-0-	938	2			N	-0-			42
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			42
*02	924 N	833	-0-	-91	-0-	833	2			N	-0-			42
*03	1085 N	775	-0-	-310	-0-	775	2			N	-0-			42
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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

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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 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	0		42	-0-	42	256	42	2			N	-0-					13
12	0		28	-0-	28	284	28	2			N	-0-					13
01	0		28	-0-	28	312	28	2			N	-0-					13
02	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					13
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					13
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	75	42	2			N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	105	30	2			N	-0-					-0-
02	142	N	37	-0-	-105	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1093	-0-	1093	2106	1093	2			N	-0-					-0-
12	0		1370	-0-	1370	3476	1370	2			N	-0-					-0-
01	0		1849	-0-	1849	5325	1849	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1776	-0-	-1024	4301	1776	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1872	-0-	-1228	3073	1872	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1896	-0-	-1104	1969	1896	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		146	-0-	146	299	146	2			N	-0-					-0-
12	0		148	-0-	148	447	148	2			N	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	590	143	2			N	-0-					-0-
02	728	N	138	-0-	-590	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 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	0		1330	-0-	1330	2878	1330	2			N	-0-					149
12	0		570	-0-	570	3448	570	2			N	-0-					149
01	0		1562	-0-	1562	5010	1562	2			N	-0-					149
02	2800	N	886	-0-	-1914	3096	886	2			N	-0-					149
03	3100	N	1260	-0-	-1840	1256	1260	2			N	-0-					149
04	2446	N	1190	-0-	-1256	-0-	1190	2			N	-0-					149

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

11	0		120	-0-	120	316	120	2			N	-0-					102
12	0		789	-0-	789	1105	789	2			N	-0-					102
01	0		1581	-0-	1581	2686	1581	2			N	-0-					102
02	2766	N	80	-0-	-2686	-0-	80	2			N	-0-					102
03	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					102
04	1350	N	1033	-0-	-317	-0-	1033	2			N	-0-					102

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

11	0		35	-0-	35	67	35	2			N	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47	114	47	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	129	15	2			N	-0-					-0-
02	163	N	34	-0-	-129	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

11	0		24	-0-	24	67	24	2			N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	113	46	2			N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	154	41	2			N	-0-					-0-
02	163	N	9	-0-	-154	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

11	0		428	-0-	428	625	428	2			N	-0-					20
12	0		561	-0-	561	1186	561	2			N	-0-					20
01	0		308	-0-	308	1494	308	2			N	-0-					20
02	1744	N	250	-0-	-1494	-0-	250	2			N	-0-					20
03	558	N	254	-0-	-304	-0-	254	2			N	-0-					20
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

11	0		693	-0-	693	1578	693	2			N	-0-					38
12	0		615	-0-	615	2193	615	2			N	-0-					38
01	0		962	-0-	962	3155	962	2			N	-0-					38
02	2800	N	245	-0-	-2555	600	245	2			N	-0-					38
03	620	N	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-					38
04	930	N	223	-0-	-707	-0-	223	2			N	-0-					38

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

11	0		5403	-0-	5403	11016	5403	2			Y	-0-					11
12	0		5585	-0-	5585	16601	5581	2	4	9	Y	4					15
01	0		5540	-0-	5540	22141	5540	2			Y	-0-					15
02	27035	X	4894	-0-	-22141	-0-	4894	2			Y	-0-					15
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			Y	-0-					15
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					15

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			28
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 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-

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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	481	-0-	481	1088	481	2		N	-0-			-0-
12	0	469	-0-	469	1557	469	2		N	-0-			-0-
01	0	905	-0-	905	2462	905	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	357	-0-	-2443	19	357	2		N	-0-			-0-
03	2208 N	2189	-0-	-19	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	2055	-0-	2055	3992	2052 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	0	1802	-0-	1802	5794	1799 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	0	1864	-0-	1864	7658	1861 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	2800 N	1809	-0-	-991	6667	1807 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	3100 N	2059	-0-	-1041	5626	2053 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	3000 N	1810	-0-	-1190	4436	1806 2	4 9	N	4	4 8		-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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

11	0	81	-0-	81	193	81	2			N	-0-					90
12	0	121	-0-	121	314	99	2	22	9	N	20					110
01	0	93	-0-	93	407	71	2	22	9	N	20					130
02	470 N	63	-0-	-407	-0-	63	2			N	-0-					130
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					130
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					130

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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 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-

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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

11	0	2563	-0-	2563	5056	2530	2	33	9	N	30			171
12	0	2592	-0-	2592	7648	2592	2			N	-0-			171
01	0	2291	-0-	2291	9939	2291	2			N	-0-			171
02	2800 N	2056	-0-	-744	9195	2056	2			N	-0-			171
03	3100 N	1823	-0-	-1277	7918	1823	2			N	-0-			171
04	3000 N	841	-0-	-2159	5759	841	2			N	-0-			171

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
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	0	1487	-0-	1487	2114	46	1	1426	2	N	14			24
						15	9							
12	0	862	-0-	862	2976	27	1	835	2	N	-0-			24
01	0	17	-0-	17	2993	1	1	16	2	N	-0-			24
02	2800 N	60	-0-	-2740	253	2	1	58	2	N	-0-			24
03	868 N	92	-0-	-776	-0-	3	1	89	2	N	-0-			24
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	24	1	829	2	N	-0-			24

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

11	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	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-

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	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2162	3	3	9	N	3			54
12	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6498	3	8	9	N	7			61
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5172	3	4	9	N	4			65
02	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4777	3	1	9	N	1			66
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4715	3	2	9	N	2			68
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2566	3	4	9	N	4			72

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					121
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					121
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					121
02	1820	N	1282	-0-	-538	-0-	1282	3			N	-0-					121
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	3			N	-0-					121
04	1950	N	1321	-0-	-629	-0-	1321	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					169
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					169
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					169
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					169
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					21
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					21
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					21
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					21
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	3	11	9	N	10					64
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	3	9	9	N	8					72
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					72
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					72
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	N	2					74
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	N	3					77

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	1410	N	811	-0-	-599	-0-	802	3	9	9	Y	8					145
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	789	3	142	9	Y	129	181	1			93
01	1891	N	312	-0-	-1579	-0-	292	3	20	9	Y	18					111
02	756	N	447	-0-	-309	-0-	446	3	1	9	Y	1					112
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	3	32	9	Y	29					141
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1673	3	65	9	Y	59					200

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	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	1345	3			Y	-0-					168
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					168
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					168
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					168
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			Y	-0-					168
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1458	3			Y	-0-					168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					113
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					113
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					113
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					113
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					113
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					64
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					64
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					64
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					64
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					64
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					64

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	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					111
12	0		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					111
01	0		50	-0-	50	106	50	3			N	-0-					111
02	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					111
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					111
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	571	3	25	9	N	23					77
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					79
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					79
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					79
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					79
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	555	3	3	9	N	3					82

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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					101
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	N	5					106
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5					111
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					113
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	N	5					118
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1251	3	195	9	N	177	175	1			120

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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					198
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					198
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					198
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1687	3	14	9	N	13	181	1			30
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	3	35	9	N	32					62
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2049	3	33	9	N	30					92

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	900	N	591	-0-	-309	-0-	591	3			N	-0-					169
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					169
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					169
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					169
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					169
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					46
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					46
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					46
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					46
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					46
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					50
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	466	3	11	9	N	10					60
01	744	N	338	-0-	-406	-0-	330	3	8	9	N	7					67
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					67
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					67
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	632	3	132	9	N	120	176	1			11

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	3	2	9	N	2					133
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	3	6	9	N	5					138
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2733	3	3	9	N	3					141
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	3	39	9	N	35	166	1			10
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1859	3	6	9	N	5					15
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3848	3	22	9	N	20					35

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					63
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					63
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					63
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					63
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					63
04	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					153
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					153
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					153
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					153
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					153
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					33
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					33
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					33
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					33
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					33
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					33

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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					87
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	3	4	9	N	4					91
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					96
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					96
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	3	11	9	N	10					106
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3					109

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					60
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					60
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					60
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					60
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					60
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					135
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					135
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					135
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					135
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					135
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

11	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	2022	3	59	9	N	54					65
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	3	19	9	N	17					82
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	3	11	9	N	10					92
02	1932	N	1643	-0-	-289	-0-	1639	3	4	9	N	4					96
03	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1805	3	3	9	N	3					99
04	2010	N	1726	-0-	-284	-0-	1726	3			N	-0-					99

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

11	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1372	3			N	-0-					79
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					79
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	3			N	-0-					79
02	1288	N	1031	-0-	-257	-0-	1031	3			N	-0-					79
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					79
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

11	120	N	81	-0-	-39	-0-	80	3	1	9	N	1					109
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					109
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					109
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					109
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					109
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					109

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					145
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					145
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					145
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	3			N	-0-					145
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					145
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					145

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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4638	3	37	9	N	34	154	1			154
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	3	29	9	N	26					180
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5316	3	77	9	N	70	161	1			89
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	23					112
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	3	18	9	N	16					128
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5228	3	33	9	N	30					158

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					123
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					123
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					123
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					123
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					123
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					119
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					119
01	930	N	607	-0-	-323	-0-	594	3	13	9	N	12					131
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1040	3	43	9	N	39					170
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	454	3	1	9	N	1					171
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	430	3	57	9	N	52	178	1			45

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6	9	N	5					151
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7	9	N	6					157
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	3	4	9	N	4					161
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	480	3	10	9	N	9					170
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	541	3	11	9	N	10					180
04	720	N	479	-0-	-241	-0-	457	3	22	9	N	20					200

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	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	3			N	-0-					99
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					99
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					99
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					99
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					99
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					99

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2717	3	22	9	N	20					42
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2898	3	63	9	N	57					99
01	3100	N	3106	-0-	6	6	2989	3	117	9	N	106					205
02	2800	N	3032	-0-	232	238	3026	3	6	9	N	5					210
03	2983	N	2745	-0-	-238	-0-	2745	3			N	-0-					210
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2713	3	29	9	N	26	135	1			101

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1560	N	911	-0-	-649	-0-	908	3	3	9	N	3					82
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					82
01	1550	N	729	-0-	-821	-0-	729	3			N	-0-					82
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					82
03	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					82
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					82

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					106
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					106
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					106
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					106
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					106
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	3	2	9	N	2					74
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					74
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					74
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					74
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					74
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1825	3	24	9	N	22					143
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1934	3	103	9	N	94	180	1			57
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1772	3	26	9	N	24					81
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	N	1					82
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1632	3	8	9	N	7					89
04	1620	N	1388	-0-	-232	-0-	1385	3	3	9	N	3					92

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

11	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					177
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					177
01	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	3			N	-0-					177
02	1008	N	841	-0-	-167	-0-	841	3			N	-0-					177
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	3			N	-0-					177
04	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

11	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1548	3	3	9	N	3					55
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					55
01	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1318	3	11	9	N	10					65
02	1456	N	956	-0-	-500	-0-	956	3			N	-0-					65
03	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1177	3	2	9	N	2					67
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3	9	N	3					70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	3	1	9	N	1					77
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	3	11	9	N	10					87
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	3	2	9	N	2					89
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2	9	N	2					91
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5					96
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2401	3	7	9	N	6					102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 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	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					59
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					59
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					59
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					59
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					59
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7963	3	124	9	N	113					160
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	8982	3	216	9	N	196	181	1			175
01	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13197	3	158	9	N	144	169	1			150
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10052	3	178	9	N	162	179	1			133
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8553	3	66	9	N	60					193
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7413	3	185	9	N	168	181	1			180

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					203
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					203
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					203
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					203
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					203
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					203

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

11	3630	X	2753	-0-	-877	-0-	2734	3	19	9	N	17					155
12	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	2642	3	6	9	N	5					160
01	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	2344	3	6	9	N	5					165
02	2688	X	1969	-0-	-719	-0-	1969	3			N	-0-					165
03	2852	X	1839	-0-	-1013	-0-	1822	3	17	9	N	15					180
04	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	2313	3	68	9	N	62	180	1			62

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

11	2460	X	2238	-0-	-222	-0-	2237	3	1	9	N	1					130
12	2542	X	1982	-0-	-560	-0-	1982	3			N	-0-					130
01	3782	X	1474	-0-	-2308	-0-	1474	3			N	-0-					130
02	3416	X	1152	-0-	-2264	-0-	1152	3			N	-0-					130
03	3534	X	2907	-0-	-627	-0-	2907	3			N	-0-					130
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					130

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2702	3	3	9	N	3					176
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					176
01	2387	N	1706	-0-	-681	-0-	1700	3	6	9	N	5					181
02	2156	N	1709	-0-	-447	-0-	1706	3	3	9	N	3					184
03	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1600	3	17	9	N	15					199
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1441	3	50	9	N	45	174	1			70

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

11	4980	X	4211	-0-	-769	-0-	4142	3	69	9	N	63	178	1			120
12	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	3793	3	154	9	N	140	170	1			90
01	4867	X	3066	-0-	-1801	-0-	2981	3	85	9	N	77					167
02	4144	X	2308	-0-	-1836	-0-	2294	3	14	9	N	13					180
03	4340	X	1797	-0-	-2543	-0-	1791	3	6	9	N	5					185
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4349	3	7	9	N	6					191

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					32
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					32
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					157
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					157
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					157
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					157
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					157
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					157

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-121	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	120	-0-	120	184	120	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	188	-0-	188	372	6	1	182	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	60	-0-	60	432	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT					-0-

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	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
01	117	N	30	-0-	-87	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	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-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-559	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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		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		-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		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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	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

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	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

11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-		-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-		-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638 2	N	-0-		-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	156	1	2294 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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	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	-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	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	-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	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	-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	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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	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

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	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

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	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

11	SWR 10	540	-0-	540	7340	540	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	576	-0-	576	7916	576	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	605	-0-	605	8521	605	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	552	-0-	552	9073	17	1	535	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	639	-0-	639	9712	41	1	598	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9712					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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	420 N	363	-0-	-57	-0-	12	1	351	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	199	-0-	-235	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	11	1	338	2	Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	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 #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 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	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	80	1	2323	2	Y	10					41
							11	9									
12	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	64	1	1989	2	Y	18					59
							20	9									
01	2976	X	1740	-0-	-1236	-0-	50	1	1669	2	Y	19	62	1			16
							21	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	2	Y	-0-					16
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2088	2	Y	-0-					16
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	57	1	1878	2	Y	27					43
							30	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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 #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	67	1	1942	2	Y	9					33
							10	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	1859	2	Y	17					50
							19	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	21	54	1			17
							23	9									
02	1876	N	1170	-0-	-706	-0-	37	1	1133	2	Y	-0-					17
03	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	46	1	1579	2	Y	-0-					17
04	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	48	1	1602	2	Y	23					40
							25	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

11	6030	X	5117	-0-	-913	-0-	175	1	4892	2	Y	45	68	1			50
							50	9									
12	5642	X	4074	-0-	-1568	-0-	117	1	3895	2	Y	56	66	1			40
							62	9									
01	5642	X	3504	-0-	-2138	-0-	125	1	3323	2	Y	51	58	1			33
							56	9									
02	4508	X	2295	-0-	-2213	-0-	83	1	2178	2	Y	31					64
							34	9									
03	4991	X	2954	-0-	-2037	-0-	105	1	2816	2	Y	30	48	1			46
							33	9									
04	4830	X	3112	-0-	-1718	-0-	100	1	2964	2	Y	44					90
							48	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	17	1	515	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 #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	82	1	2399	2	Y	11					40
						12	9									
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	63	1	1970	2	Y	18					58
						20	9									
01	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	58	1	1926	2	Y	23	62	1			19
						25	9									
02	2240 N	1215	-0-	-1025	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-					19
03	2046 N	952	-0-	-1094	-0-	27	1	925	2	Y	-0-					19
04	1950 N	1553	-0-	-397	-0-	45	1	1485	2	Y	21					40
						23	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-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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	2190 X	1217	-0-	-973	-0-	41	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	2263 X	759	-0-	-1504	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	49	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	39	1	1177	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 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	1920	X	1293	-0-	-627	-0-	42	1	1209	2	Y	38					116
							42	9									
12	1984	X	890	-0-	-1094	-0-	40	1	824	2	Y	24	95	1			45
							26	9									
01	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	37	1	1191	2	Y	38					83
							42	9									
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	32	1	1077	2	Y	57					140
							63	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	2	Y	45					185
							50	9									
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	38	1	1136	2	Y	15					200
							17	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

11	450	N	395	-0-	-55	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					98
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	81	1			17
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	32	1	1012	2	Y	-0-					17
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	-0-					17
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-					17
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	Y	-0-					17

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

11	1380	N	780	-0-	-600	-0-	26	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	790	-0-	-543	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	795	-0-	-693	-0-	24	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

11	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	84	1	2335	2	Y	-0-	16	1			1
12	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	74	1	2472	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	95	1	2520	2	Y	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	94	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	93	1	2508	2	Y	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	73	1	2180	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	190	1	5294	2	Y	71	92	1			79
							78	9									
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	168	1	5592	2	Y	118	112	1			85
							130	9									
01	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	185	1	4935	2	Y	112	125	1			72
							123	9									
02	5180	X	4172	-0-	-1008	-0-	150	1	3930	2	Y	84					156
							92	9									
03	5890	X	4455	-0-	-1435	-0-	157	1	4225	2	Y	66	118	1			104
							73	9									
04	5700	X	4475	-0-	-1225	-0-	142	1	4233	2	Y	91					195
							100	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2541	-0-	2541	5876	2541	2			N	-0-					25
12	0		2369	-0-	2369	8245	2369	2			N	-0-					25
01	0		2937	-0-	2937	11182	2937	2			N	-0-					25
02	13216	X	2034	-0-	-11182	-0-	2034	2			N	-0-					25
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					25
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

11	0		786	-0-	786	1475	786	2			N	-0-					100
12	0		719	-0-	719	2194	719	2			N	-0-					100
01	0		838	-0-	838	3032	838	2			N	-0-					100
02	2800	N	741	-0-	-2059	973	741	2			N	-0-					100
03	1856	N	883	-0-	-973	-0-	883	2			N	-0-					100
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					100

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

11	0		1774	-0-	1774	3752	1774	2			N	-0-					85
12	0		1403	-0-	1403	5155	1313	2	90	9	N	82	167	1			-0-
01	0		1374	-0-	1374	6529	1374	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	967	-0-	-1833	4696	967	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2369	-0-	-731	3965	2369	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2129	-0-	-871	3094	2129	2			N	-0-					-0-

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	0		2226	-0-	2226	4577	2226	2			N	-0-					23
12	0		2624	-0-	2624	7201	2624	2			N	-0-					23
01	0		1649	-0-	1649	8850	1649	2			N	-0-					23
02	2800	N	1168	-0-	-1632	7218	1168	2			N	-0-					23
03	3100	N	1613	-0-	-1487	5731	1613	2			N	-0-					23
04	3000	N	1298	-0-	-1702	4029	1298	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

11	0		2571	-0-	2571	4406	2571	2			N	-0-					82
12	0		2423	-0-	2423	6829	2423	2			N	-0-					82
01	0		1938	-0-	1938	8767	1938	2			N	-0-					82
02	2800	N	2215	-0-	-585	8182	2215	2			N	-0-					82
03	3100	N	2178	-0-	-922	7260	2178	2			N	-0-					82
04	3000	N	1828	-0-	-1172	6088	1828	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

11	0		356	-0-	356	798	356	2			N	-0-					44
12	0		303	-0-	303	1101	303	2			N	-0-					44
01	0		512	-0-	512	1613	512	2			N	-0-					44
02	1903	N	290	-0-	-1613	-0-	290	2			N	-0-					44
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					44
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4157	-0-	4157	8377	4157	2			N	-0-					85
12	0		4059	-0-	4059	12436	4044	2	15	9	N	14					99
01	0		4050	-0-	4050	16486	4050	2			N	-0-					99
02	19783	X	3297	-0-	-16486	-0-	3297	2			N	-0-					99
03	4309	X	1244	-0-	-3065	-0-	1244	2			N	-0-					99
04	4170	X	495	-0-	-3675	-0-	495	2			N	-0-					99

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-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

11	0		26	-0-	26	114	26	2			N	-0-					56
12	0		72	-0-	72	186	72	2			N	-0-					56
01	0		194	-0-	194	380	194	2			N	-0-					56
02	568	N	188	-0-	-380	-0-	188	2			N	-0-					56
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					56
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

11	0		3820	-0-	3820	7680	3820	2			N	-0-					74
12	0		3227	-0-	3227	10907	3227	2			N	-0-					74
01	0		2971	-0-	2971	13878	2971	2			N	-0-					74
02	16140	X	2262	-0-	-13878	-0-	2262	2			N	-0-					74
03	3937	X	2605	-0-	-1332	-0-	2605	2			N	-0-					74
04	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	3445	2			N	-0-					74

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

11	0		3625	-0-	3625	7038	3625	2			N	-0-					75
12	0		2959	-0-	2959	9997	2959	2			N	-0-					75
01	0		2220	-0-	2220	12217	2220	2			N	-0-					75
02	15381	X	3164	-0-	-12217	-0-	3164	2			N	-0-					75
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					75
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					75

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

11	0		2222	-0-	2222	4766	2222	2			N	-0-					35
12	0		2556	-0-	2556	7322	2556	2			N	-0-					35
01	0		2592	-0-	2592	9914	2592	2			N	-0-					35
02	2800	N	2325	-0-	-475	9439	2325	2			N	-0-					35
03	3100	N	2612	-0-	-488	8951	2612	2			N	-0-					35
04	3000	N	2472	-0-	-528	8423	2472	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1224	-0-	1224	2521	1224	2			N	-0-					-0-
12	0		1278	-0-	1278	3799	1278	2			N	-0-					-0-
01	0		1274	-0-	1274	5073	1274	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1143	-0-	-1657	3416	1143	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1316	-0-	-1784	1632	1316	2			N	-0-					-0-
04	2897	N	1265	-0-	-1632	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

11	0		96	-0-	96	198	96	2			N	-0-					-0-
12	0		98	-0-	98	296	97	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		93	-0-	93	389	93	2			N	-0-					-0-
02	477	N	88	-0-	-389	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

11	0		102	-0-	102	202	102	2			N	-0-					19
12	0		69	-0-	69	271	69	2			N	-0-					19
01	0		108	-0-	108	379	108	2			N	-0-					19
02	504	N	125	-0-	-379	-0-	125	2			N	-0-					19
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

11	0		239	-0-	239	447	239	2			N	-0-					-0-
12	0		255	-0-	255	702	255	2			N	-0-					-0-
01	0		812	-0-	812	1514	812	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	551	-0-	-1514	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

11	0		59	-0-	59	76	59	2			N	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	129	53	2			N	-0-					-0-
01	0		56	-0-	56	185	56	2			N	-0-					-0-
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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	0		2280	-0-	2280	4884	2280	2			N	-0-					114
12	0		2394	-0-	2394	7278	2394	2			N	-0-					114
01	0		2651	-0-	2651	9929	2651	2			N	-0-					114
02	2800	N	2717	-0-	-83	9846	2688	2	29	9	N	26					140
03	3100	N	3055	-0-	-45	9801	3055	2			N	-0-					140
04	3000	N	3031	-0-	31	9832	3031	2			N	-0-					140

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

11	0		6109	-0-	6109	8426	263	1	5846	2	N	-0-					38
12	0		3879	-0-	3879	12305	164	1	3650	2	N	59					97
							65	9									
01	0		4802	-0-	4802	17107	204	1	4532	2	N	60					157
							66	9									
02	20516	X	3409	-0-	-17107	-0-	147	1	3262	2	N	-0-					157
03	5518	X	2651	-0-	-2867	-0-	111	1	2476	2	N	58					215
							64	9									
04	5340	X	2946	-0-	-2394	-0-	126	1	2806	2	N	13	185	1			43
							14	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

11	0		1021	-0-	1021	1628	1021	2			N	-0-					-0-
12	0		1616	-0-	1616	3244	1616	2			N	-0-					-0-
01	0		2201	-0-	2201	5445	2201	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	3715	1070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	604	-0-	-2496	1219	604	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	552	-0-	-1219	-0-	552	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

11	0		17	-0-	17	25	17	2			N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	60	35	2			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	68	8	2			N	-0-					-0-
02	69	N	1	-0-	-68	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	0		109	-0-	109	293	109	2			N	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	409	116	2			N	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	530	121	2			N	-0-					-0-
02	637	N	107	-0-	-530	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

11	0		1935	-0-	1935	3928	1931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		1571	-0-	1571	5499	1565	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		5494	-0-	5494	10993	5488	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	2153	-0-	-647	10346	2150	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	N	1898	-0-	-1202	9144	1890	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	11014	X	1870	-0-	-9144	-0-	1862	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1005	-0-	1005	2069	1005	2			N	-0-					20
12	0		948	-0-	948	3017	948	2			N	-0-					20
01	0		786	-0-	786	3803	786	2			N	-0-					20
02	2800	N	639	-0-	-2161	1642	639	2			N	-0-					20
03	2927	N	1285	-0-	-1642	-0-	1285	2			N	-0-					20
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					20

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		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		608	-0-	608	1019	608	2			N	-0-					77
12	0		558	-0-	558	1577	558	2			N	-0-					77
01	0		616	-0-	616	2193	616	2			N	-0-					77
02	2559	N	366	-0-	-2193	-0-	366	2			N	-0-					77
03	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					77
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		210	-0-	210	480	210	2			N	-0-					13
12	0		258	-0-	258	738	258	2			N	-0-					13
01	0		289	-0-	289	1027	289	2			N	-0-					13
02	1279	N	252	-0-	-1027	-0-	252	2			N	-0-					13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					13
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8					N	-0-					88
12	0		168	-0-	168	176	168	2			N	-0-					88
01	0		4	-0-	4	180	4	2			N	-0-					88
02	291	N	111	-0-	-180	-0-	111	2			N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		172	-0-	172	268	172	2			N	-0-					58
12	0		480	-0-	480	748	480	2			N	-0-					58
01	0		565	-0-	565	1313	565	2			N	-0-					58
02	1773	N	460	-0-	-1313	-0-	460	2			N	-0-					58
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					58
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2006	-0-	2006	4207	2006	2			N	-0-					97
12	0		1760	-0-	1760	5967	1760	2			N	-0-					97
01	0		1890	-0-	1890	7857	1890	2			N	-0-					97
02	2800	N	810	-0-	-1990	5867	810	2			N	-0-					97
03	3100	N	1562	-0-	-1538	4329	1562	2			N	-0-					97
04	3000	N	1479	-0-	-1521	2808	1479	2			N	-0-					97

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0		3963	-0-	3963	8060	3963	2			Y	-0-					11
12	0		4130	-0-	4130	12190	4126	2	4	9	Y	4					15
01	0		3965	-0-	3965	16155	3965	2			Y	-0-					15
02	19867	X	3712	-0-	-16155	-0-	3712	2			Y	-0-					15
03	4123	X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2			Y	-0-					15
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	0	87	-0-	87	140	87	2		N	-0-			132
12	0	40	-0-	40	180	40	2		N	-0-			132
01	0	180	-0-	180	360	180	2		N	-0-			132
02	436 N	76	-0-	-360	-0-	76	2		N	-0-			132
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			132
04	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	272	-0-	272	473	272	2			N	-0-					138
12	0	162	-0-	162	635	162	2			N	-0-					138
01	0	610	-0-	610	1245	610	2			N	-0-					138
02	1245 N	-0-	-0-	-1245	-0-					N	-0-					138
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					138
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

11	0	1846	-0-	1846	3786	117	1	1729	2	N	-0-					33
12	0	1322	-0-	1322	5108	64	1	1258	2	N	-0-					33
01	0	1372	-0-	1372	6480	47	1	1325	2	N	-0-					33
02	2800 N	825	-0-	-1975	4505	28	1	797	2	N	-0-					33
03	3100 N	878	-0-	-2222	2283	87	1	791	2	N	-0-					33
04	3000 N	1709	-0-	-1291	992	123	1	1586	2	N	-0-					33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

11	0	210	-0-	210	275	166	2	44	9	N	40	145	1			18
12	0	106	-0-	106	381	106	2			N	-0-					18
01	0	120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					18
02	599 N	98	-0-	-501	-0-	98	2			N	-0-					18
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					18
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					18

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

11	0	147	-0-	147	312	147	2			N	-0-					31
12	0	443	-0-	443	755	443	2			N	-0-					31
01	0	725	-0-	725	1480	725	2			N	-0-					31
02	1729 N	249	-0-	-1480	-0-	249	2			N	-0-					31
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					31
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	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

11	0	279	-0-	279	664	279	2		N	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	980	316	2		N	-0-			-0-
01	0	301	-0-	301	1281	301	2		N	-0-			-0-
02	1620 N	339	-0-	-1281	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

11	0	298	-0-	298	581	298	2		N	-0-			-0-
12	0	538	-0-	538	1119	538	2		N	-0-			-0-
01	0	1132	-0-	1132	2251	1132	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	105	654	2		N	-0-			-0-
03	416 N	311	-0-	-105	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	3106	-0-	3106	6998	3106	2			N	-0-					20
12	0	3342	-0-	3342	10340	3342	2			N	-0-					20
01	0	3183	-0-	3183	13523	3183	2			N	-0-					20
02	16029 X	2506	-0-	-13523	-0-	2506	2			N	-0-					20
03	3906 X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2			N	-0-					20
04	3240 X	3058	-0-	-182	-0-	3058	2			N	-0-					20

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. (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	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-

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	0	635	-0-	635	1293	635	2		N	-0-			-0-
12	0	578	-0-	578	1871	578	2		N	-0-			-0-
01	0	741	-0-	741	2612	741	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	585	-0-	-2215	397	585	2		N	-0-			-0-
03	1169 N	772	-0-	-397	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410 #	6002	-0-	-1408	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
12	6727 #	5760	-0-	-967	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
01	6541 #	6225	-0-	-316	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
02	6023 R	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-			-0-
03	8339	8797	-0-	458	458	8797	2			N	-0-			-0-
04	6000 #	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

11	33630 X	31180	-0-	-2450	-0-	808	1	30372	2	N	-0-			-0-
12	34813 X	27074	-0-	-7739	-0-	747	1	26327	2	N	-0-			-0-
01	34813 X	28595	-0-	-6218	-0-	730	1	27865	2	N	-0-			-0-
02	31444 X	27150	-0-	-4294	-0-	27150	2			N	-0-			-0-
03	34379 X	27009	-0-	-7370	-0-	120	1	26889	2	N	-0-			-0-
04	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	227	1	8520	2	N	-0-			-0-
12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	184	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	259	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	44	1	9771	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

11	34950 X	33121	-0-	-1829	-0-	858	1	32263	2	N	-0-			-0-
12	36115 X	35007	-0-	-1108	-0-	966	1	34041	2	N	-0-			-0-
01	33914 X	32340	-0-	-1574	-0-	825	1	31515	2	N	-0-			-0-
02	31689 X	31689	-0-	-0-	-0-	31689	2			N	-0-			-0-
03	34536 X	34536	-0-	-0-	-0-	72	1	34464	2	N	-0-			-0-
04	33870 X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					N	NO RPT			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

11	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	541	1	20341	2	N	-0-			-0-
12	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	596	1	20993	2	N	-0-			-0-
01	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	550	1	20992	2	N	-0-			-0-
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-			-0-
03	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	95	1	21229	2	N	-0-			-0-
04	20580 X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	339	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2447	-0-	-715	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	322	1	958	2	Y	-0-					10
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	269	1	1065	2	Y	-0-					10
01	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	201	1	843	2	Y	-0-					10
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	447	1	1402	2	Y	-0-					10
*03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	415	1	1308	2	Y	-0-					10
*04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	405	1	1437	3	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

11	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	335	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	287	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	271	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	628	-0-	-548	-0-	152	1	476	2	Y	-0-					-0-
*03	1426	X	360	-0-	-1066	-0-	87	1	273	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	X	278	-0-	-1102	-0-	61	1	217	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	161	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	756	X	198	-0-	-558	-0-	48	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	196	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	141	1	444	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	744	-0-	-62	-0-	179	1	565	2	Y	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	172	1	609	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		205	-0-	205	205	39	1	166	2	N	-0-					5
*02	662		457	-0-	-205	-0-	110	1	347	2	N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	266	1	793	2	Y	-0-					8
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	-0-					8
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	141	1	592	2	Y	-0-					8
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	140	1	441	2	Y	-0-					8
*03	930	N	558	-0-	-372	-0-	134	1	424	2	Y	-0-					8
*04	720	N	574	-0-	-146	-0-	126	1	448	3	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	60	1	180	2	N	-0-					42
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	96	1	379	2	N	-0-					42
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	2	N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	403	N	130	-0-	-273	-0-	31	1	99	2	N	-0-					42
*04	300	N	99	-0-	-201	-0-	22	1	77	3	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	269	1	802	2	Y	-0-					47
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	160	1	633	2	Y	-0-					47
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	2	Y	-0-					47
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	92	1	290	2	Y	-0-					47
*03	806	N	325	-0-	-481	-0-	78	1	247	2	Y	-0-					47
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	155	1	549	3	Y	-0-					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	N	-0-					35
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	252	1	996	2	N	-0-					35
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	134	1	565	2	N	-0-					35
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	311	1	976	2	N	-0-					35
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	341	1	1077	2	N	-0-					35
*04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	342	1	1214	3	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

11	1110 N	33	-0-	-1077	-0-	8	1	25	2	N	-0-					10
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-					10
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	2	N	-0-					10
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	193	1	606	2	N	-0-					10
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	40	1	125	2	N	-0-					10
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	210	1	747	3	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	537	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	408	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	259	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	514	1	1613	2	N	-0-					-0-
*03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	580	1	1830	2	N	-0-					-0-
*04	810 N	713	-0-	-97	-0-	157	1	556	3	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

11	210 N	134	-0-	-76	-0-	34	1	100	2	Y	-0-					25
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					25
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					25
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					25
*03	155 N	96	-0-	-59	-0-	23	1	73	2	Y	-0-					25
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

11	1050 N	616	-0-	-434	-0-	155	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	65	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	70	1	220	2	Y	-0-					-0-
*03	310 N	187	-0-	-123	-0-	45	1	142	2	Y	-0-					-0-
*04	330 N	244	-0-	-86	-0-	54	1	190	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	327	1	975	2	N	-0-					8
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	291	1	1152	2	N	-0-					8
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	196	1	823	2	N	-0-					8
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	254	1	797	2	N	-0-					8
*03	930 N	544	-0-	-386	-0-	131	1	413	2	N	-0-					8
*04	900 N	724	-0-	-176	-0-	159	1	565	3	N	-0-					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	31	1	92	2	N	-0-			13
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-			13
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-			13
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-			13
*03	124	N	13	-0-	-111	-0-	3	1	10	2	N	-0-			13
*04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	799	-0-	-401	-0-	201	1	598	2	N	-0-			53
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	248	1	983	2	N	-0-			53
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	2	N	-0-			53
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	223	1	701	2	N	-0-			53
*03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	244	1	771	2	N	-0-			53
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	216	1	769	3	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	514	-0-	-296	-0-	129	1	385	2	N	-0-			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	888	1	709	2	N	-0-			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	120	1	503	2	N	-0-			-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	129	1	405	2	N	-0-			-0-
*03	1023	N	665	-0-	-358	-0-	160	1	505	2	N	-0-			-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	199	1	708	3	N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1532	-0-	-1468	231	70	1	1462	2	N	-0-			-0-
12	0		1714	-0-	1714	1945	77	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1597	-0-	-1503	442	72	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1928	N	1486	-0-	-442	-0-	67	1	1419	2	N	-0-			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			47
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			47
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			47
02	T. A.	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-			47
03	T. A.	178	-0-	178	353	178	2			Y	-0-			47
04	T. A.	288	-0-	288	641	288	2			Y	-0-			47

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

11	0	64	-0-	64	152	4	1	60	2	Y	-0-			25
12	0	80	-0-	80	232	4	1	76	2	Y	-0-			25
01	0	96	-0-	96	328	5	1	91	2	Y	-0-			25
02	400 N	72	-0-	-328	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			25
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			25
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

11	0	87	-0-	87	215	5	1	82	2	Y	-0-			42
12	0	87	-0-	87	302	5	1	82	2	Y	-0-			42
01	0	131	-0-	131	433	6	1	125	2	Y	-0-			42
02	520 N	87	-0-	-433	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			42
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			42
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

11	0	65	-0-	65	163	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	243	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	0	90	-0-	90	333	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	401 N	68	-0-	-333	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

11	0	96	-0-	96	218	6	1	90	2	Y	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	343	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
01	0	118	-0-	118	461	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	537 N	76	-0-	-461	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

11	0	62	-0-	62	145	4	1	58	2	Y	-0-			56
12	0	64	-0-	64	209	4	1	60	2	Y	-0-			56
01	0	71	-0-	71	280	3	1	68	2	Y	-0-			56
02	330 N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			56
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			56
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			13
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			13
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			13
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-			13
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

11	14B2 EXT	5	-0-	5 B	16	1	1	4	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4 B	20	1	1	3	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1 B	21	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3 B	24	1	1	2	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6 B	30	1	1	5	2	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	3	-0-	3 B	33	1	1	2	3	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

11	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	14	1	40	2	N	-0-				27
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	13	1	52	2	N	-0-				27
01	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	16	1	66	2	N	-0-				27
02	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	21	1	66	2	N	-0-				27
*03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	30	1	96	2	N	-0-				27
*04	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	19	1	66	3	N	-0-				27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242

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-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

11	97	N	97	-0-	-0-		-0-	24	1	73	2	N	-0-				-0-
12	109	N	109	-0-	-0-		-0-	22	1	87	2	N	-0-				-0-
01	35	N	35	-0-	-0-		-0-	7	1	28	2	N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0-		-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	1	-0-	-29		-0-	1	3			N	-0-				-0-

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-

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	Y	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

11	150 N	120	-0-	-30	-0-	30	1	90	2	Y	-0-			17
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	2	Y	-0-			17
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			17
*04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	Y	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	3	Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	Y	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	164	1	516	2	Y	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	125	1	443	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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	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-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

11	3000	X	446	-0-	-2554	-0-	112	1	334	2	N	-0-					13
12	3100	X	363	-0-	-2737	-0-	73	1	290	2	N	-0-					13
01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	111	1	465	2	N	-0-					13
02	2128	X	944	-0-	-1184	-0-	228	1	716	2	N	-0-					13
*03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	142	1	447	2	N	-0-					13
*04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	224	1	795	3	N	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	111	1	330	2	N	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	64	1	254	2	N	-0-			-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	230	1	966	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	553	1	1746	2	N	-0-			-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	312	1	1107	3	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

11	690	N	259	-0-	-431	-0-	65	1	194	2	N	-0-			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-			-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	2	N	-0-			-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-			-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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-

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 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-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

11	8580 X	7225	-0-	-1355	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
12	8711 X	7922	-0-	-789	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	152	1	7422	2	N	-0-					-0-
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	203	1	8315	2	N	-0-					-0-
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

11	1260 X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 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	5310	X	5124	-0-	-186	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4963	-0-	-524	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4664	-0-	-68	-0-	94	1	4570	2	N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	133	1	5458	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

11	2640	X	1876	-0-	-764	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1969	-0-	-759	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	49	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	74	1	3031	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

11	9870	X	9058	-0-	-812	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8932	-0-	-1050	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9961	-0-	-21	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8345	-0-	-391	-0-	168	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	232	1	9505	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

11	5850	X	1836	-0-	-4014	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3439	-0-	-2606	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2373	-0-	-3672	-0-	227	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1289	-0-	-2267	-0-	130	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	676	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

11	0		2533	-0-	2533	6711	472	1	2061	2	N	-0-					-0-
12	0		3361	-0-	3361	10072	713	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	0		2495	-0-	2495	12567	272	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	15232	X	2665	-0-	-12567	-0-	222	1	2443	2	N	-0-					-0-
*03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	762	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

11	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2714	-0-	-394	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2650	-0-	-710	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

11	4500	X	2796	-0-	-1704	-0-	2693	3	103	9	N	94					237
12	4650	X	3275	-0-	-1375	-0-	3066	3	209	9	N	190	352	1			75
01	4371	X	3633	-0-	-738	-0-	3413	3	220	9	N	200	176	1			99
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3380	3	106	9	N	96					195
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3523	3	68	9	N	62					257
04	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3169	3	86	9	N	78	179	1			156

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2022

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

11	0	24073	-0-	24073	44767	754	1	23063	2	N	233	177	1			254
						256	9									
12	0	22709	-0-	22709	67476	779	1	21673	2	N	234	376	1			112
						257	9									
01	0	21570	-0-	21570	89046	779	1	20515	2	N	251	185	1			178
						276	9									
02	104096 X	15050	-0-	-89046	-0-	704	1	14101	2	N	223	193	1			208
						245	9									
03	24862 X	22503	-0-	-2359	-0-	779	1	21465	2	N	235	178	1			265
						259	9									
04	24060 X	20125	-0-	-3935	-0-	754	1	19075	2	N	269	392	1			142
						296	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

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 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-

BARON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 294118 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997

11	0	2629	-0-	2629	5364	2562	2	67	9	N	61					91
12	0	3443	-0-	3443	8807	3337	2	106	9	N	96					187
01	12064 X	3257	-0-	-8807	-0-	3106	2	151	9	N	137					324
02	3136 X	2753	-0-	-383	-0-	2742	2	11	9	N	10	140	1			194
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-					194
*04	3360 X	293	-0-	-3067	-0-	293	2			N	-0-					194

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023

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-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2023

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2023

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			148
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

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-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023 - WELL PLUGGED 03/13/23

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

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	14B DENY	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	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
12	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					53
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					53
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					53
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					53
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					53
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					53

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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					53
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					53
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					53
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					53
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					53
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					3
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					3
01	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	1749	2			N	-0-					3
02	1596	N	1382	-0-	-214	-0-	1382	2			N	-0-					3
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	1231	2			N	-0-					3
04	1680	N	401	-0-	-1279	-0-	401	2			N	-0-					3

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

11	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			Y	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

11	6180	X	6010	-0-	-170	-0-	6010	2			Y	-0-					14
12	6541	X	5357	-0-	-1184	-0-	5357	2			Y	-0-					14
01	6541	X	6098	-0-	-443	-0-	6098	2			Y	-0-					14
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					14
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			Y	-0-					14
04	5190	X	5176	-0-	-14	-0-	5176	2			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

11	0	706	-0-	706	B	1066	706	2		N	-0-					-0-
12	0	741	-0-	741	B	1807	741	2		N	-0-					-0-
01	0	903	-0-	903	B	2710	903	2		N	-0-					-0-
02	3120 X	410	-0-	-2710	B	-0-	410	2		N	-0-					-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2		N	-0-					-0-
04	870 N	403	-0-	-467	B	-0-	403	2		N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

11	0	2800	-0-	2800	B	5593	2800	2		N	-0-					-0-
12	0	2952	-0-	2952	B	8545	2952	2		N	-0-					-0-
01	0	3182	-0-	3182	B	11727	3182	2		N	-0-					-0-
02	14609 X	2882	-0-	-11727	B	-0-	2882	2		N	-0-					-0-
03	2759 N	2744	-0-	-15	B	-0-	2744	2		N	-0-					-0-
04	2793 X	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	2		N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

11	0	106	-0-	106	B	325	106	2		N	-0-					-0-
12	0	184	-0-	184	B	509	184	2		N	-0-					-0-
01	0	156	-0-	156	B	665	156	2		N	-0-					-0-
02	871 N	206	-0-	-665	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03	186 N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

11	0	423	-0-	423	B	803	423	2		N	-0-					-0-
12	0	307	-0-	307	B	1110	307	2		N	-0-					-0-
01	0	298	-0-	298	B	1408	298	2		N	-0-					-0-
02	1601 N	193	-0-	-1408	B	-0-	193	2		N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	0		1869	-0-	1869	B	3872	1869	2			N	-0-					-0-
12	0		1994	-0-	1994	B	5866	1994	2			N	-0-					-0-
01	0		2049	-0-	2049	B	7915	2049	2			N	-0-					-0-
02	9668	X	1753	-0-	-7915	B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1948	-0-	-36	B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1951	-0-	-29	B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

11	0		901	-0-	901	B	1787	901	2			N	-0-					-0-
12	0		642	-0-	642	B	2429	642	2			N	-0-					-0-
01	0		656	-0-	656	B	3085	656	2			N	-0-					-0-
02	3968	X	883	-0-	-3085	B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	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	0		803	-0-	803	B	1798	803	2			N	-0-					-0-
12	0		838	-0-	838	B	2636	838	2			N	-0-					-0-
01	0		1211	-0-	1211	B	3847	1211	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	750	-0-	-3847	B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	960	N	769	-0-	-191	B	-0-	769	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

11	0		342	-0-	342	B	715	342	2			N	-0-					-0-
12	0		557	-0-	557	B	1272	557	2			N	-0-					-0-
01	0		518	-0-	518	B	1790	518	2			N	-0-					-0-
02	2307	N	517	-0-	-1790	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	B	-0-	465	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	0		234	-0-	234	B	524	234	2			N	-0-					-0-
12	0		444	-0-	444	B	968	444	2			N	-0-					-0-
01	0		557	-0-	557	B	1525	557	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	308	-0-	-1525	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

11	0		186	-0-	186	B	431	186	2			N	-0-					-0-
12	0		217	-0-	217	B	648	217	2			N	-0-					-0-
01	0		246	-0-	246	B	894	246	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	384	-0-	-894	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

11	0		254	-0-	254	B	498	254	2			N	-0-					-0-
12	0		277	-0-	277	B	775	277	2			N	-0-					-0-
01	0		234	-0-	234	B	1009	234	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	328	-0-	-1009	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-				-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	2	N	-0-				-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	N	-0-				-0-
04	0	N	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 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11304 - 11488

11	0		21126	-0-	21126	42637	21126	3			N	-0-				148
12	0		23884	-0-	23884	66521	23884	3			N	-0-				148
01	0		25116	-0-	25116	91637	25086	3	30	9	N	27				175
02	107792	X	16155	-0-	-91637	-0-	16124	3	31	9	N	28	184	1		19
03	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	26978	3	53	9	N	48				67
04	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	27280	3	43	9	N	39				106

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	3000	N	1519	-0-	-1481	12328	179	1	1340	2	N	-0-				66
12	3100	N	1444	-0-	-1656	10672	188	1	1256	2	N	-0-				66
01	3100	N	1477	-0-	-1623	9049	213	1	1264	2	N	-0-				66
02	2800	N	1116	-0-	-1684	7365	181	1	935	2	N	-0-				66
03	3100	N	1245	-0-	-1855	5510	178	1	1067	2	N	-0-				66
04	3000	N	1153	-0-	-1847	3663	201	1	952	2	N	-0-				66

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

11	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	198	1	1482	2	N	-0-				5
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	2	N	-0-				5
01	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	1264	2			N	-0-				46
02	1568	N	1062	-0-	-506	-0-	172	1	890	2	N	-0-				46
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	221	1	1328	2	N	-0-				46
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	263	1	1247	2	N	-0-				46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

11	420	N	399	-0-	-21	-0-	47	1	352	2	N	-0-				5
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	54	1	358	2	N	-0-				5
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-				16
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-				16
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-				16
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	73	1	345	2	N	-0-				16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

11	14B DENY	105	-0-	105	921	105	3			Y	-0-					60
12	H15 VIOL	93	-0-	93	1014	93	3			Y	-0-					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					60

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

11	14B DENY	735	-0-	735	13620	735	3			Y	-0-					56
12	H15 VIOL	651	-0-	651	14271	651	3			Y	-0-					56
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

11	0	1070	-0-	1070	1790	46	1	1024	2	N	-0-					114
12	0	698	-0-	698	2488	30	1	668	2	N	-0-					114
01	0	805	-0-	805	3293	35	1	770	2	N	-0-					114
02	2800 N	735	-0-	-2065	1228	32	1	703	2	N	-0-					114
03	2196 N	968	-0-	-1228	-0-	32	1	719	2	N	197	181	1			130
						217	9									
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	N	-0-					130

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

11	0	1369	-0-	1369	3162	59	1	1310	2	N	-0-					25
12	0	1172	-0-	1172	4334	50	1	1122	2	N	-0-					25
01	0	1305	-0-	1305	5639	56	1	1249	2	N	-0-					25
02	2800 N	1276	-0-	-1524	4115	55	1	1221	2	N	-0-					25
03	3100 N	1472	-0-	-1628	2487	52	1	1150	2	N	245	178	1			92
						270	9									
04	2621 N	134	-0-	-2487	-0-	6	1	128	2	N	-0-					92

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-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1110	-0-	1110	2012	48	1	1062	2	N	-0-			50
12	0		611	-0-	611	2623	26	1	585	2	N	-0-			50
01	0		884	-0-	884	3507	38	1	846	2	N	-0-			50
02	2800	N	1381	-0-	-1419	2088	59	1	1322	2	N	-0-			50
03	3100	N	1119	-0-	-1981	107	48	1	1071	2	N	-0-			50
04	998	N	891	-0-	-107	-0-	38	1	853	2	N	-0-			50

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

11	0		4	-0-	4	43	4	2			N	-0-			158
12	0		7	-0-	7	50	7	2			N	-0-			158
01	0		33	-0-	33	83	1	1	32	2	N	-0-			158
02	104	N	21	-0-	-83	-0-	1	1	20	2	N	-0-			158
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			158
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

11	0		112	-0-	112	227	5	1	107	2	N	-0-			118
12	0		38	-0-	38	265	2	1	36	2	N	-0-			118
01	0		100	-0-	100	365	4	1	96	2	N	-0-			118
02	470	N	105	-0-	-365	-0-	5	1	100	2	N	-0-			118
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			118
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			118

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-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

11	0		952	-0-	952	2116	41	1	911	2	N	-0-			125
12	0		714	-0-	714	2830	31	1	683	2	N	-0-			125
01	0		1082	-0-	1082	3912	47	1	1035	2	N	-0-			125
02	2800	N	983	-0-	-1817	2095	42	1	941	2	N	-0-			125
03	3100	N	1030	-0-	-2070	25	44	1	986	2	N	-0-			125
04	932	N	907	-0-	-25	-0-	39	1	868	2	N	-0-			125

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

11	0		597	-0-	597	1056	18	1	579	2	N	-0-			-0-
12	0		271	-0-	271	1327	13	1	258	2	N	-0-			-0-
01	0		229	-0-	229	1556	7	1	222	2	N	-0-			-0-
02	1706	N	150	-0-	-1556	-0-	5	1	145	2	N	-0-			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1626	-0-	1626	4828	70	1	1556	2	N	-0-					247
12	0	1009	-0-	1009	5837	43	1	966	2	N	-0-					247
01	0	1228	-0-	1228	7065	44	1	968	2	N	196	196	1			247
						216	9									
02	8320 X	1255	-0-	-7065	-0-	54	1	1201	2	N	-0-					247
03	1953 X	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	N	-0-					247
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	2	N	176	176	1			247
						194	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

11	14B	DENY	117	-0-	117	1643	117	3		N	-0-					25
12	H15	VIOL	117	-0-	117	1760	117	3		N	-0-					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1760				N	NO RPT					25

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	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT					-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	14B	DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

11	14B	DENY	117	-0-	117	1665	117	3		N	-0-					74
12	H15	VIOL	117	-0-	117	1782	117	3		N	-0-					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					74

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

11	14B	DENY	117	-0-	117	1665	117	3		N	-0-					40
12	14B	DENY	117	-0-	117	1782	117	3		N	-0-					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1782				N	NO RPT					40

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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3061	-0-	-39	232	3061	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2941	-0-	-159	73	2941	2			N	-0-					-0-
*02	2615	N	2542	-0-	-73	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	548	-0-	548	1441	450	1	98	9	Y	89	141	1			144
12	0	465	-0-	465	1906	363	1	102	9	Y	93	63	1			174
01	0	577	-0-	577	2483	483	1	94	9	Y	85	67	1			192
02	2483 N	-0-	-0-	-2483	-0-					Y	88	217	1			63
03	465 N	341	-0-	-124	-0-	247	1	94	9	Y	85					148
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	84	55	1			177

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	75	142	1			46
						83	9									
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	728	2	88	9	N	80					126
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	737	2	84	9	N	76	151	1			51
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	20	1	662	2	N	77					128
						85	9									
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	75					203
						83	9									
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	75	169	1			109
						83	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

11	0	39883	-0-	39883	82119	1982	1	37901	2	N	-0-			-0-
12	0	43481	-0-	43481	125600	2169	1	41312	2	N	-0-			-0-
01	0	37120	-0-	37120	162720	2142	1	34978	2	N	-0-			-0-
02	201490	30977	-0-	-170513	-0-	1921	1	29056	2	N	-0-			-0-
03	25668	14071	-0-	-11597	-0-	1196	1	12875	2	N	-0-			-0-
04	24840	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

11	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			-0-
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	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

11	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	3	N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
04	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	3	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2127	-0-	2127	4305	110	1	2017	2	Y	-0-			-0-
12	0		2135	-0-	2135	6440	118	1	2017	2	Y	-0-			-0-
01	0		2011	-0-	2011	8451	111	1	1900	2	Y	-0-			-0-
02	9904	X	1453	-0-	-8451	-0-	83	1	1370	2	Y	-0-			-0-
03	2201	X	1376	-0-	-825	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-			-0-
04	2130	X	1449	-0-	-681	-0-	80	1	1369	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	0		2826	-0-	2826	4218	147	1	2679	2	Y	-0-			-0-
12	0		2179	-0-	2179	6397	121	1	2058	2	Y	-0-			-0-
01	0		1972	-0-	1972	8369	109	1	1863	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1823	-0-	-977	7392	104	1	1719	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1976	-0-	-1124	6268	109	1	1867	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2420	-0-	-580	5688	134	1	2286	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	0		2255	-0-	2255	4496	117	1	2138	2	Y	-0-			-0-
12	0		2110	-0-	2110	6606	117	1	1993	2	Y	-0-			-0-
01	0		1612	-0-	1612	8218	89	1	1523	2	Y	-0-			-0-
02	10795	X	2577	-0-	-8218	-0-	147	1	2430	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3291	-0-	191	191	181	1	3110	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3459	-0-	459	650	191	1	3268	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

11	3000	N	2101	-0-	-899	1275	109	1	1992	2	Y	-0-			1
12	3100	N	2024	-0-	-1076	199	112	1	1912	2	Y	-0-			1
01	1900	N	1701	-0-	-199	-0-	94	1	1607	2	Y	-0-			1
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	112	1	1849	2	Y	-0-			1
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-			1
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

11	3000	N	1488	-0-	-1512	92	77	1	1411	2	Y	-0-			1
12	1696	N	1604	-0-	-92	-0-	89	1	1515	2	Y	-0-			1
01	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-			1
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	81	1	1347	2	Y	-0-			1
03	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	66	1	1130	2	Y	-0-			1
*04	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2187	N	927	-0-	-1260	-0-	48	1	879	2	Y	-0-			1
12	1209	N	792	-0-	-417	-0-	44	1	748	2	Y	-0-			1
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	91	1	1551	2	Y	-0-			1
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	Y	-0-			1
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	Y	-0-			1
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-			1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

11	0		3101	-0-	3101	5711	161	1	2940	2	Y	-0-			-0-
12	0		2676	-0-	2676	8387	148	1	2528	2	Y	-0-			-0-
01	0		2077	-0-	2077	10464	115	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	12634	X	2170	-0-	-10464	-0-	124	1	2046	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1901	-0-	-49	-0-	105	1	1796	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1393	-0-	1393	2585	72	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	0		351	-0-	351	2936	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	0		1817	-0-	1817	4753	101	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1249	-0-	-1551	3202	71	1	1178	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1098	-0-	-2002	1200	60	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	2075	N	875	-0-	-1200	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

11	0		1300	-0-	1300	2666	67	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	0		1326	-0-	1326	3992	74	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	0		1314	-0-	1314	5306	73	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1139	-0-	-1661	3645	65	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1275	-0-	-1825	1820	70	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	2955	N	1135	-0-	-1820	-0-	63	1	1072	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	0		1949	-0-	1949	3900	101	1	1848	2	Y	-0-					-0-
12	0		1965	-0-	1965	5865	109	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	0		1910	-0-	1910	7775	106	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	286	-0-	-2514	5261	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	112	-0-	-2988	2273	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	893	-0-	-2107	166	49	1	844	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

11	0		2144	-0-	2144	4446	111	1	2033	2	Y	-0-					-0-
12	0		2122	-0-	2122	6568	118	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	0		2239	-0-	2239	8807	124	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1974	-0-	-826	7981	112	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2255	-0-	-845	7136	124	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2172	-0-	-828	6308	120	1	2052	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

11	0		2624	-0-	2624	5120	136	1	2488	2	Y	-0-					-0-
12	0		1952	-0-	1952	7072	108	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	0		4319	-0-	4319	11391	239	1	4080	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2464	-0-	-336	11055	140	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3733	-0-	633	11688	205	1	3528	2	Y	-0-					-0-
04	14881	X	3193	-0-	-11688	-0-	176	1	3017	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

11	0		8912	-0-	8912	28887	462	1	8450	2	N	-0-					213
12	0		6511	-0-	6511	35398	361	1	6150	2	N	-0-					213
01	0		7311	-0-	7311	42709	405	1	6904	2	N	2	30	1			185
							2	9									
02	49110	X	6401	-0-	-42709	-0-	365	1	6036	2	N	-0-					185
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	370	1	6367	2	N	-0-					185
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	352	1	6013	2	N	-0-					185

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1755	-0-	1755	3558	91	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	0		1890	-0-	1890	5448	105	1	1785	2	N	-0-			-0-
01	0		1713	-0-	1713	7161	95	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1622	-0-	-1178	5983	92	1	1530	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1773	-0-	-1327	4656	97	1	1676	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1695	-0-	-1305	3351	94	1	1601	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

11	0		3977	-0-	3977	7738	206	1	3771	2	Y	-0-			-0-
12	0		3840	-0-	3840	11578	213	1	3627	2	Y	-0-			-0-
01	0		4032	-0-	4032	15610	223	1	3809	2	Y	-0-			-0-
02	19320	X	3710	-0-	-15610	-0-	211	1	3499	2	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3879	-0-	-120	-0-	213	1	3666	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	206	1	3524	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

11	0		951	-0-	951	2227	49	1	902	2	Y	-0-			-0-
12	0		818	-0-	818	3045	45	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	0		1115	-0-	1115	4160	62	1	1053	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1137	-0-	-1663	2497	65	1	1072	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1017	-0-	-2083	414	56	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	1307	N	893	-0-	-414	-0-	49	1	844	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

11	0		1206	-0-	1206	2473	63	1	1143	2	Y	-0-			-0-
12	0		871	-0-	871	3344	48	1	823	2	Y	-0-			-0-
01	0		678	-0-	678	4022	38	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3397	-0-	597	4619	194	1	3203	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4000	-0-	900	5519	220	1	3780	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3367	-0-	367	5886	186	1	3181	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

11	0		1366	-0-	1366	2751	71	1	1295	2	Y	-0-			-0-
12	0		1421	-0-	1421	4172	79	1	1342	2	Y	-0-			-0-
01	0		1384	-0-	1384	5556	77	1	1307	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1093	-0-	-1707	3849	62	1	1031	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1091	-0-	-2009	1840	60	1	1031	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1236	-0-	-1764	76	68	1	1168	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	0		2826	-0-	2826	5687	147	1	2679	2	Y	-0-			-0-
12	0		2433	-0-	2433	8120	135	1	2298	2	Y	-0-			-0-
01	0		2474	-0-	2474	10594	137	1	2337	2	Y	-0-			-0-
02	12562	X	1968	-0-	-10594	-0-	112	1	1856	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	984	-0-	-1930	-0-	54	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	984	-0-	-1836	-0-	54	1	930	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	2664	N	1123	-0-	-1541	-0-	58	1	1065	2	Y	-0-			1
12	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	70	1	1192	2	Y	-0-			1
01	1364	N	952	-0-	-412	-0-	53	1	899	2	Y	-0-			1
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			1
03	1240	N	876	-0-	-364	-0-	48	1	828	2	Y	-0-			1
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-			1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		772	-0-	772	1892	40	1	732	2	Y	-0-			-0-
12	0		1249	-0-	1249	3141	69	1	1180	2	Y	-0-			-0-
01	0		1003	-0-	1003	4144	56	1	947	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	2339	57	1	938	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1080	-0-	-2020	319	59	1	1021	2	Y	-0-			-0-
04	1263	N	944	-0-	-319	-0-	52	1	892	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

11	0		1226	-0-	1226	2638	64	1	1162	2	Y	-0-			-0-
12	0		2679	-0-	2679	5317	149	1	2530	2	Y	-0-			-0-
01	0		2336	-0-	2336	7653	129	1	2207	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1985	-0-	-815	6838	113	1	1872	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2148	-0-	-952	5886	118	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2005	-0-	-995	4891	111	1	1894	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

11	0		2028	-0-	2028	3694	105	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	0		1288	-0-	1288	4982	71	1	1217	2	Y	-0-			-0-
01	0		2163	-0-	2163	7145	120	1	2043	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2143	-0-	-657	6488	122	1	2021	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2256	-0-	-844	5644	124	1	2132	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2112	-0-	-888	4756	117	1	1995	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

11	0		1341	-0-	1341	2743	70	1	1271	2	N	-0-			80
12	0		1436	-0-	1436	4179	80	1	1356	2	N	-0-			80
01	0		1306	-0-	1306	5485	72	1	1234	2	N	-0-			80
02	2800	N	883	-0-	-1917	3568	50	1	833	2	N	-0-			80
03	3100	N	1414	-0-	-1686	1882	78	1	1336	2	N	-0-			80
04	3000	N	1215	-0-	-1785	97	67	1	1148	2	N	-0-			80

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

11	0		519	-0-	519	1090	27	1	492	2	Y	-0-			-0-
12	0		509	-0-	509	1599	28	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	0		263	-0-	263	1862	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
02	2424	N	562	-0-	-1862	-0-	32	1	530	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	Y	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

11	0		2503	-0-	2503	4908	130	1	2373	2	Y	-0-			-0-
12	0		2733	-0-	2733	7641	152	1	2581	2	Y	-0-			-0-
01	0		2502	-0-	2502	10143	139	1	2363	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1997	-0-	-803	9340	114	1	1883	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2108	-0-	-992	8348	116	1	1992	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1586	-0-	-1414	6934	88	1	1498	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

11	0		1643	-0-	1643	3371	85	1	1558	2	N	-0-			17
12	0		1727	-0-	1727	5098	96	1	1631	2	N	-0-			17
01	0		1522	-0-	1522	6620	84	1	1438	2	N	-0-			17
02	2800	N	1453	-0-	-1347	5273	83	1	1370	2	N	-0-			17
03	3100	N	1604	-0-	-1496	3777	88	1	1516	2	N	-0-			17
04	3000	N	1768	-0-	-1232	2545	98	1	1670	2	N	-0-			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1528	-0-	1528	3185	79	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	0		1568	-0-	1568	4753	87	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	0		1484	-0-	1484	6237	82	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1230	-0-	-1570	4667	70	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1472	-0-	-1628	3039	81	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1484	80	1	1365	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

11	0		2638	-0-	2638	6200	137	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	0		2308	-0-	2308	8508	128	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	0		2400	-0-	2400	10908	133	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	12987	X	2079	-0-	-10908	-0-	118	1	1961	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	125	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	118	1	2025	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

11	0		1902	-0-	1902	3834	99	1	1803	2	N	-0-					89
12	0		1932	-0-	1932	5766	107	1	1825	2	N	-0-					89
01	0		1892	-0-	1892	7658	105	1	1787	2	N	-0-					89
02	2800	N	1399	-0-	-1401	6257	80	1	1319	2	N	-0-					89
03	3100	N	2115	-0-	-985	5272	116	1	1999	2	N	-0-					89
04	3000	N	2031	-0-	-969	4303	112	1	1919	2	N	-0-					89

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

11	0		1795	-0-	1795	4306	93	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	0		2849	-0-	2849	7155	158	1	2691	2	N	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	9765	145	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2197	-0-	-603	9162	125	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2420	-0-	-680	8482	133	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2278	-0-	-722	7760	126	1	2152	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

11	0		1916	-0-	1916	4003	99	1	1817	2	N	-0-					50
12	0		1756	-0-	1756	5759	97	1	1659	2	N	-0-					50
01	0		1759	-0-	1759	7518	97	1	1662	2	N	-0-					50
02	2800	N	323	-0-	-2477	5041	18	1	305	2	N	-0-					50
03	3100	N	1336	-0-	-1764	3277	73	1	1263	2	N	-0-					50
04	3000	N	1677	-0-	-1323	1954	93	1	1584	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

11	0		1940	-0-	1940	3361	101	1	1839	2	N	-0-					20
12	0		2613	-0-	2613	5974	145	1	2468	2	N	-0-					20
01	0		1905	-0-	1905	7879	106	1	1799	2	N	-0-					20
02	2800	N	1605	-0-	-1195	6684	91	1	1514	2	N	-0-					20
03	3100	N	1590	-0-	-1510	5174	87	1	1503	2	N	-0-					20
04	3000	N	1660	-0-	-1340	3834	92	1	1568	2	N	-0-					20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

11	0		2441	-0-	2441	4924	127	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	0		2513	-0-	2513	7437	139	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	0		2451	-0-	2451	9888	136	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2192	-0-	-608	9280	125	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2265	-0-	-835	8445	124	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2314	-0-	-686	7759	128	1	2186	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2135	-0-	2135	3158	111	1	2024	2	N	-0-			69
12	0		2809	-0-	2809	5967	156	1	2653	2	N	-0-			69
01	0		1588	-0-	1588	7555	88	1	1500	2	N	-0-			69
02	2800	N	1409	-0-	-1391	6164	80	1	1329	2	N	-0-			69
03	3100	N	2292	-0-	-808	5356	126	1	2166	2	N	-0-			69
04	3000	N	2123	-0-	-877	4479	117	1	2006	2	N	-0-			69

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4527	-0-	4527	6156	235	1	4292	2	N	-0-			-0-
12	0		4206	-0-	4206	10362	233	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	0		3713	-0-	3713	14075	206	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	17114	X	3039	-0-	-14075	-0-	173	1	2866	2	N	-0-			-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	179	1	3082	2	N	-0-			-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	166	1	2830	2	N	-0-			-0-

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	0		1116	-0-	1116	2255	58	1	1058	2	N	-0-			-0-
12	0		1024	-0-	1024	3279	57	1	967	2	N	-0-			-0-
01	0		1095	-0-	1095	4374	61	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1020	-0-	-1780	2594	58	1	962	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1256	-0-	-1844	750	69	1	1187	2	N	-0-			-0-
04	2006	N	1256	-0-	-750	-0-	69	1	1187	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2132	-0-	2132	4600	111	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	0		2346	-0-	2346	6946	130	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	0		2519	-0-	2519	9465	140	1	2379	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	2323	-0-	-9465	-0-	132	1	2191	2	N	-0-			-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	153	1	2629	2	N	-0-			-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	136	1	2320	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1475	-0-	1475	3080	76	1	1399	2	Y	-0-			-0-
12	0		1434	-0-	1434	4514	80	1	1354	2	Y	-0-			-0-
01	0		1419	-0-	1419	5933	79	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	863	-0-	-1937	3996	49	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1228	-0-	-1872	2124	67	1	1161	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1310	-0-	-1690	434	72	1	1238	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4925	-0-	4925	10245	255	1	4670	2	N	-0-					-0-
12	0		4177	-0-	4177	14422	232	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	0		4682	-0-	4682	19104	249	1	4238	2	N	177	161	1			16
							195	9									
02	23213	X	4109	-0-	-19104	-0-	234	1	3875	2	N	-0-					16
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	219	1	3773	2	N	174	190	1			-0-
							191	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	17					17
							19	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

11	0		1159	-0-	1159	2629	60	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	0		1226	-0-	1226	3855	68	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	0		1283	-0-	1283	5138	71	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	903	-0-	-1897	3241	51	1	852	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1186	-0-	-1914	1327	65	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	1112	-0-	-1327	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	49	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	38	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	50	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	35	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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		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	1470	N	195	-0-	-1275	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 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	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-					-0-
01	34 N	6	-0-	-28	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

11	10140 X	3792	-0-	-6348	-0-	142	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	171	1	4463	2	Y	-0-					-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	152	1	3767	2	Y	-0-					-0-
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	176	1	3556	2	Y	-0-					-0-
03	5270 X	3305	-0-	-1965	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-					-0-
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

11	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	62	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1721	2	Y	-0-					-0-
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1733	-0-	-3	-0-	78	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

11	3360 X	2798	-0-	-562	-0-	105	1	2693	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	114	1	2982	2	Y	-0-					-0-
01	3410 X	3037	-0-	-373	-0-	117	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2493	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	127	1	2677	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

11	3150 X	2790	-0-	-360	-0-	104	1	2686	2	Y	-0-					-0-
12	3224 X	2947	-0-	-277	-0-	109	1	2838	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	111	1	2772	2	Y	-0-					-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	736	-0-	-2178	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

11	960 N	627	-0-	-333	-0-	23	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	26	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					-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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	87	1	2249	2	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	88	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1491	-0-	-865	-0-	58	1	1433	2	Y	-0-					-0-
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	113	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	25	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	82	1	2102	2	Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	40	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	38	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	844	-0-	-396	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	Y	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

11	1620	N	597	-0-	-1023	-0-	22	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	499	-0-	-307	-0-	18	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	58	1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	78	1	2037	2	Y	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	77	1	1906	2	Y	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	Y	-0-					-0-
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 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	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	109	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	109	1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	120	1	2973	2	Y	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2570	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	137	1	2895	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	343	-0-	-647	-0-	13	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	489	-0-	-565	-0-	18	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	58	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	30	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	31	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	64	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 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	480	N	411	-0-	-69	-0-	15	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	73	1	1870	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	74	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	82	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2041	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 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	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	66	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	81	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1781	-0-	-110	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 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	1170	N	98	-0-	-1072	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 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	360	N	354	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	33	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	47	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	54	1	1338	2	Y	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	54	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	330	N	233	-0-	-97	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	70	1	1835	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	87	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	118	1	2488	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	2	N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	2	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 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	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-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4058	-0-	-1462	-0-	152	1	3906	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4801	-0-	-841	-0-	177	1	4624	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	196	1	4872	2	Y	-0-					-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	247	1	4982	2	Y	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	254	1	5367	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	61	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	28	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

11	810	N	790	-0-	-20	-0-	30	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

11	6540	X	6187	-0-	-353	-0-	231	1	5956	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5046	-0-	-1557	-0-	186	1	4860	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	4720	-0-	-1759	-0-	182	1	4538	2	Y	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	214	1	4305	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	4915	-0-	-1564	-0-	222	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4336	2	Y	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	169	1	4397	2	Y	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	174	1	4320	2	Y	-0-					-0-
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	191	1	4043	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	531	-0-	-182	-0-	20	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	20	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	240	N	230	-0-	-10	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	69	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	77	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1762	-0-	-253	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1435	-0-	-580	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	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-

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	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	210	N	128	-0-	-82	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0		87	-0-	87	375	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0		139	-0-	139	514	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	128	-0-	-514	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	59	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	62	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5400 X	5345	-0-	-55	-0-	200	1	5145	2	Y	-0-					-0-
12	5549 X	5547	-0-	-2	-0-	205	1	5342	2	Y	-0-					-0-
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	219	1	5446	2	Y	-0-					-0-
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	241	1	4850	2	Y	-0-					-0-
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	252	1	5318	2	Y	-0-					-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	102	1	2633	2	Y	-0-					-0-
12	2852 N	2850	-0-	-2	-0-	105	1	2745	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	2795	-0-	-26	-0-	108	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-					-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	138	1	2920	2	Y	-0-					-0-
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	113	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	1891 X	1484	-0-	-407	-0-	57	1	1427	2	Y	-0-					-0-
02	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1953 X	1300	-0-	-653	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

11	3000 N	3201	-0-	201	201	120	1	3081	2	Y	-0-					-0-
12	1779 N	1578	-0-	-201	-0-	58	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	1106	-0-	-2211	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	360	N	284	-0-	-76	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	53	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	971	-0-	-393	-0-	38	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-					-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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

11	0		8240	-0-	8240	9929	308	1	7932	2	Y	-0-					-0-
12	0		7477	-0-	7477	17406	276	1	7201	2	Y	-0-					-0-
01	23160	X	5754	-0-	-17406	-0-	222	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	207	1	4170	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4044	-0-	-978	-0-	183	1	3861	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	85	1	2183	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	82	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2149	-0-	-548	-0-	83	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	61	1	1563	2	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	64	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1514	-0-	-160	-0-	68	1	1446	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

11	270	N	261	-0-	-9	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	53	-0-	-226	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	49	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	53	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	70	1	1737	2	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	35	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1920	X	1600	-0-	-320	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3362	-0-	262	262	124	1	3238	2	Y	-0-					-0-
01	2687	N	2425	-0-	-262	-0-	94	1	2331	2	Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	53	1	1372	2	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	2	N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	65	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	67	1	1743	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	67	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1778	-0-	-20	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-

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	900	N	805	-0-	-95	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	32	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	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-

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	9750 X	9545	-0-	-205	-0-	357	1	9188	2	Y	-0-					-0-
12	9734 X	9373	-0-	-361	-0-	346	1	9027	2	Y	-0-					-0-
01	9734 X	8463	-0-	-1271	-0-	327	1	8136	2	Y	-0-					-0-
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
03	9858 X	9604	-0-	-254	-0-	434	1	9170	2	Y	-0-					-0-
04	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					-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	2400 N	2227	-0-	-173	-0-	83	1	2144	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2433	-0-	-78	-0-	90	1	2343	2	Y	-0-					-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	-0-					-0-
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-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	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	53	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	Y	-0-					-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	0	3106	-0-	3106	3464	116	1	2990	2	Y	-0-					-0-
12	0	2830	-0-	2830	6294	104	1	2726	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	2369	-0-	-731	5563	92	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	2237	-0-	-563	5000	106	1	2131	2	Y	-0-					-0-
03	6997 X	1997	-0-	-5000	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	Y	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	123	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	123	1	3056	2	Y	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	105	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1636	-0-	-1464	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	55	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	71	1	1773	2	Y	-0-					-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	95	1	2435	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	47	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1170	-0-	-380	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1270	-0-	-1582	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-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	4350	X	3953	-0-	-397	-0-	148	1	3805	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	161	1	4210	2	Y	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	183	1	4551	2	Y	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	179	1	3607	2	Y	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	199	1	4208	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-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	810	N	615	-0-	-195	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	24	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5070	X	4210	-0-	-860	-0-	157	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3935	-0-	-963	-0-	145	1	3790	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4027	-0-	-871	-0-	156	1	3871	2	Y	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	145	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	2200	-0-	-2543	-0-	99	1	2101	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	55	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	49	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	49	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	52	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

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	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	Y	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	110	1	2879	2	Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	129	1	3204	2	Y	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	143	1	2873	2	Y	-0-					-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	153	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-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	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	45	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3030	X	1907	-0-	-1123	-0-	71	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	75	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	77	1	1919	2	Y	-0-					-0-
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	88	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	42	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	43	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	35	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2702	-0-	-328	-0-	101	1	2601	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	108	1	2823	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	88	1	2192	2	Y	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	123	1	2486	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2221	-0-	-910	-0-	100	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3215	-0-	-355	-0-	120	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	141	1	3691	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	137	1	3407	2	Y	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	157	1	3171	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2938	-0-	-844	-0-	133	1	2805	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3420	X	2236	-0-	-1184	-0-	84	1	2152	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	127	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	138	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	153	1	3228	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	166	1	4268	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4432	-0-	-497	-0-	164	1	4268	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	168	1	4181	2	Y	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	191	1	3854	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	191	1	4047	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-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	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	56	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	86	1	2128	2	Y	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	2	Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1020	N	875	-0-	-145	-0-	33	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	33	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	88	1	2280	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	93	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	90	1	2227	2	Y	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-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	900	N	876	-0-	-24	-0-	33	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	33	1	871	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	35	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	185	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	193	1	5046	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	190	1	4723	2	Y	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	222	1	4470	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4487	-0-	-628	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	357	-0-	-511	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	2	Y	-0-					-0-
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	199	1	5193	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	203	1	5058	2	Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	221	1	4459	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5180	-0-	-617	-0-	234	1	4946	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3810	-0-	-540	-0-	142	1	3668	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4275	-0-	-220	-0-	158	1	4117	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3825	-0-	-577	-0-	148	1	3677	2	Y	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1950	N	1055	-0-	-895	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	66	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	110	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3202	-0-	402	402	151	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	2239	N	1837	-0-	-402	-0-	83	1	1754	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 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	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-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	78	1	2008	2	Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	77	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2040	-0-	-130	-0-	79	1	1961	2	Y	-0-					-0-
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4746	-0-	-504	-0-	177	1	4569	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5026	-0-	-337	-0-	185	1	4841	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	188	1	4680	2	Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	208	1	4198	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	234	1	4943	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	107	1	2751	2	Y	-0-					-0-
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	2	Y	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	132	1	2790	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 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-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

11	3210	X	2682	-0-	-528	-0-	100	1	2582	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	102	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	134	1	3340	2	Y	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	132	1	2802	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	63	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	92	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

11	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2400	N	2321	-0-	-79	-0-	87	1	2234	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2463	-0-	-17	-0-	91	1	2372	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	97	1	2414	2	Y	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	111	1	2229	2	Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	12	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3233	-0-	-277	-0-	121	1	3112	2	Y	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	153	1	3994	2	Y	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	165	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	136	1	2735	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3504	-0-	-681	-0-	158	1	3346	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	21	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	251	1	6455	2	Y	-0-					-0-
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	259	1	6758	2	Y	-0-					-0-
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	224	1	5576	2	Y	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	215	1	4322	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	4456	-0-	-2488	-0-	201	1	4255	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2160	N	1502	-0-	-658	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1125	-0-	-1014	-0-	42	1	1083	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	67	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	83	1	1765	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	480	N	477	-0-	-3	-0-	18	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	278	-0-	-249	-0-	11	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		246	-0-	246	246	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		652	-0-	652	898	29	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT					-0-

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	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	205	-0-	-291	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	161	-0-	-397	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4110	X	3940	-0-	-170	-0-	147	1	3793	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	155	1	4040	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	156	1	3882	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	177	1	3564	2	Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	186	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	N	-0-					-0-
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	14	1	377	2	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	135	1	3466	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	136	1	3553	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	137	1	3404	2	Y	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	167	1	3536	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-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	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	262	1	6757	2	Y	-0-					-0-
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	225	1	5863	2	Y	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	261	1	6498	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	271	1	5469	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6204	-0-	-1298	-0-	280	1	5924	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	66	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	77	1	2010	2	Y	-0-					-0-
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	2020	2	Y	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	100	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	810	N	779	-0-	-31	-0-	29	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	32	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	110	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	112	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	122	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	139	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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	690	N	667	-0-	-23	-0-	25	1	642	2	N	-0-					-0-
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	26	1	684	2	N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	29	1	712	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	183	1	4718	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	176	1	4605	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	187	1	4639	2	Y	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	202	1	4072	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	216	1	4569	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	91	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	81	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	39	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	40	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	31	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	32	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

11	1170	N	346	-0-	-824	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	206	-0-	-1003	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	324	-0-	-761	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

11	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	179	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	175	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	193	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	217	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	226	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

11	360	N	337	-0-	-23	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

11	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	71	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	70	1	1821	2	Y	-0-					-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	72	1	1790	2	Y	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1680	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1911	-0-	-42	-0-	86	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

11	750	N	684	-0-	-66	-0-	26	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	26	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

11	930	N	902	-0-	-28	-0-	34	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	34	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	35	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

11	600	N	334	-0-	-266	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	86	1	2246	2	Y	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	95	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	85	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1906	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

11	1200	N	540	-0-	-660	-0-	20	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	534	-0-	-954	-0-	20	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	296	-0-	-1144	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	371	-0-	-1117	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	365	-0-	-69	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6090	X	5695	-0-	-395	-0-	213	1	5482	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5768	-0-	-525	-0-	213	1	5555	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	210	1	5210	2	Y	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	219	1	4419	2	Y	-0-					-0-
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	275	1	5824	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	39	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	40	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	191	-0-	-367	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	52	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	53	1	119	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	920	-0-	-1000	-0-	34	1	886	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	34	1	879	2	Y	-0-			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	-0-			-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	41	1	828	2	Y	-0-			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

11	1920	N	819	-0-	-1101	-0-	31	1	788	2	Y	-0-			-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	86	1	2240	2	Y	-0-			-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	90	1	2228	2	Y	-0-			-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-			-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

11	2310	N	2054	-0-	-256	-0-	77	1	1977	2	Y	-0-			-0-
12	2387	N	1854	-0-	-533	-0-	68	1	1786	2	Y	-0-			-0-
01	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	67	1	1678	2	Y	-0-			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-			-0-
03	2108	X	1449	-0-	-659	-0-	65	1	1384	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

11	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	21	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	21	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-			-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STS PETROLEUM LLC 828153
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-			46
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-			46
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			46
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			46
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			46
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-			46

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3162	-0-	3162	16825	3162	2			N	-0-					-0-
12	0		3336	-0-	3336	20161	3336	2			N	-0-					-0-
01	0		3035	-0-	3035	23196	3035	2			N	-0-					-0-
02	25886	X	2690	-0-	-23196	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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	0		1905	-0-	1905	3989	1905	2			N	-0-					-0-
12	0		2361	-0-	2361	6350	2361	2			N	-0-					-0-
01	0		817	-0-	817	7167	817	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	63	-0-	-2737	4430	63	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1006	-0-	-2094	2336	1006	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1902	-0-	-1098	1238	1902	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

11	0		2254	-0-	2254	2254	2254	2			Y	-0-					15
12	0		2362	-0-	2362	4616	2362	2			Y	-0-					15
01	0		2407	-0-	2407	7023	2407	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1943	-0-	-857	6166	1943	2			Y	-0-					15
03	3100	N	1984	-0-	-1116	5050	1984	2			Y	-0-					15
04	3000	N	2242	-0-	-758	4292	2242	2			Y	-0-					15

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

11	0		3739	-0-	3739	7019	3739	2			N	-0-					-0-
12	0		4124	-0-	4124	11143	4124	2			N	-0-					-0-
01	0		3664	-0-	3664	14807	3664	2			N	-0-					-0-
02	18351	X	3544	-0-	-14807	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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	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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

11	0		7	-0-	7	31	7	2			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	38	7	2			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	52	14	2			N	-0-					-0-
02	65	N	13	-0-	-52	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 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	2139	N	1263	-0-	-876	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	0		897	-0-	897	897	897	2			N	-0-					-0-
01	0		751	-0-	751	1648	751	2			N	-0-					-0-
02	2222	N	574	-0-	-1648	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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	0		2901	-0-	2901	3266	2901	2			N	-0-					-0-
12	0		1472	-0-	1472	4738	1472	2			N	-0-					-0-
01	0		1527	-0-	1527	6265	1527	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1820	-0-	-980	5285	1820	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	970	-0-	-2130	3155	970	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1687	-0-	-1313	1842	1687	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

11	0		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					10
12	0		1565	-0-	1565	2479	1565	2			Y	-0-					10
01	0		1340	-0-	1340	3819	1340	2			Y	-0-					10
02	2800	N	892	-0-	-1908	1911	892	2			Y	-0-					10
03	2827	N	916	-0-	-1911	-0-	916	2			Y	-0-					10
04	1290	N	944	-0-	-346	-0-	944	2			Y	-0-					10

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

11	0		975	-0-	975	975	975	2			Y	-0-					19
12	0		985	-0-	985	1960	985	2			Y	-0-					19
01	0		917	-0-	917	2877	917	2			Y	-0-					19
02	2800	N	662	-0-	-2138	739	662	2			Y	-0-					19
03	1477	N	738	-0-	-739	-0-	738	2			Y	-0-					19
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					19

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

11	0		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					9
12	0		1773	-0-	1773	2381	1773	2			Y	-0-					9
01	0		841	-0-	841	3222	841	2			Y	-0-					9
02	2800	N	807	-0-	-1993	1229	807	2			Y	-0-					9
03	2075	N	846	-0-	-1229	-0-	846	2			Y	-0-					9
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					9

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

11	0		2536	-0-	2536	2536	2536	2			Y	-0-					12
12	0		1502	-0-	1502	4038	1502	2			Y	-0-					12
01	0		1927	-0-	1927	5965	1927	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1897	-0-	-903	5062	1897	2			Y	-0-					12
03	3100	N	1455	-0-	-1645	3417	1455	2			Y	-0-					12
04	3000	N	2088	-0-	-912	2505	2088	2			Y	-0-					12

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

11	0		1734	-0-	1734	3942	1734	2			Y	-0-					-0-
12	0		2119	-0-	2119	6061	2119	2			Y	-0-					-0-
01	0		1878	-0-	1878	7939	1878	2			Y	-0-					-0-
02	9439	X	1500	-0-	-7939	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1456	-0-	-314	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

11	0	447	-0-	447	908	447	2		N	-0-			-0-
12	0	457	-0-	457	1365	457	2		N	-0-			-0-
01	0	456	-0-	456	1821	456	2		N	-0-			-0-
02	2234 N	413	-0-	-1821	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-			-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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 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-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

11	0	1659	-0-	1659	3463	1659	2		Y	-0-			-0-
12	0	1404	-0-	1404	4867	1404	2		Y	-0-			-0-
01	0	1057	-0-	1057	5924	1057	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1591	-0-	-1209	4715	1591	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1915	-0-	-1185	3530	1915	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2359	1829	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

11	0	345	-0-	345	702	345	2		Y	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	1018	316	2		Y	-0-			-0-
01	0	393	-0-	393	1411	393	2		Y	-0-			-0-
02	1828 N	417	-0-	-1411	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

11	0	-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 GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

11	0	1159	-0-	1159	4779	1159	2		Y	-0-			-0-
12	0	2689	-0-	2689	7468	2689	2		Y	-0-			-0-
01	0	863	-0-	863	8331	863	2		Y	-0-			-0-
02	10305 X	1974	-0-	-8331	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 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	0		591	-0-	591	1252	591	2			Y	-0-					-0-
12	0		336	-0-	336	1588	336	2			Y	-0-					-0-
01	0		589	-0-	589	2177	589	2			Y	-0-					-0-
02	2570	N	393	-0-	-2177	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4227	-0-	4227	8479	124	1	4103	2	Y	-0-					-0-
12	0		4160	-0-	4160	12639	124	1	4036	2	Y	-0-					-0-
01	0		4402	-0-	4402	17041	130	1	4272	2	Y	-0-					-0-
02	20809	X	3768	-0-	-17041	-0-	111	1	3657	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	118	1	3901	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	123	1	3928	2	Y	-0-					-0-

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	0		82	-0-	82	160	82	2			N	-0-					-0-
12	0		99	-0-	99	259	99	2			N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	307	48	2			N	-0-					-0-
02	451	N	144	-0-	-307	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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		-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	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	0		277	-0-	277	593	277	2			Y	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	917	324	2			Y	-0-					-0-
01	0		290	-0-	290	1207	290	2			Y	-0-					-0-
02	1493	N	286	-0-	-1207	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		1763	-0-	1763	4364	1763	2			Y	-0-					-0-
12	0		2841	-0-	2841	7205	2841	2			Y	-0-					-0-
01	0		2389	-0-	2389	9594	2389	2			Y	-0-					-0-
02	10801	X	1207	-0-	-9594	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1989	-0-	-863	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1650	-0-	-1110	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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	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-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

11	0		2344	-0-	2344	2344	2344	2			Y	-0-					9
12	0		1886	-0-	1886	4230	1886	2			Y	-0-					9
01	0		1063	-0-	1063	5293	1063	2			Y	-0-					9
02	2800	N	2510	-0-	-290	5003	2510	2			Y	-0-					9
03	3100	N	2314	-0-	-786	4217	2314	2			Y	-0-					9
04	3000	N	849	-0-	-2151	2066	849	2			Y	-0-					9

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

11	0		871	-0-	871	1604	871	2			Y	-0-					-0-
12	0		773	-0-	773	2377	773	2			Y	-0-					-0-
01	0		736	-0-	736	3113	736	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	553	-0-	-2247	866	553	2			Y	-0-					-0-
03	1418	N	552	-0-	-866	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

11	0		2564	-0-	2564	5949	2564	2			Y	-0-					-0-
12	0		1966	-0-	1966	7915	1966	2			Y	-0-					-0-
01	0		1450	-0-	1450	9365	1450	2			Y	-0-					-0-
02	10786	X	1421	-0-	-9365	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1510	-0-	-1032	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1977	-0-	-483	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

11	0		318	-0-	318	670	318	2			Y	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	996	326	2			Y	-0-					-0-
01	0		336	-0-	336	1332	336	2			Y	-0-					-0-
02	1728	N	396	-0-	-1332	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

11	0		927	-0-	927	1914	927	2			Y	-0-					-0-
12	0		575	-0-	575	2489	575	2			Y	-0-					-0-
01	0		1226	-0-	1226	3715	1226	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1171	-0-	-1629	2086	1171	2			Y	-0-					-0-
03	3006	N	920	-0-	-2086	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	804	-0-	-276	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 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	0		465	-0-	465	786	465	2			Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	1127	341	2			Y	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	1541	414	2			Y	-0-					-0-
02	1883	N	342	-0-	-1541	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	44	29	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	28	-0-	-44	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

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	0		1579	-0-	1579	2739	1579	2			Y	-0-					-0-
12	0		1623	-0-	1623	4362	1623	2			Y	-0-					-0-
01	0		1528	-0-	1528	5890	1528	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1362	-0-	-1438	4452	1362	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1349	-0-	-1751	2701	1349	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1411	-0-	-1589	1112	1411	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 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	0		907	-0-	907	1667	907	2			Y	-0-					-0-
12	0		782	-0-	782	2449	782	2			Y	-0-					-0-
01	0		1010	-0-	1010	3459	1010	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	795	-0-	-2005	1454	795	2			Y	-0-					-0-
03	2510	N	1056	-0-	-1454	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 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	0		998	-0-	998	2855	998	2			Y	-0-					-0-
12	0		1831	-0-	1831	4686	1831	2			Y	-0-					-0-
01	0		3268	-0-	3268	7954	3268	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2514	-0-	-286	7668	2514	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	849	-0-	-2251	5417	849	2			Y	-0-					-0-
04	6802	X	1385	-0-	-5417	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4284	-0-	4284	4284	4284	2			Y	-0-					-0-
12	0		409	-0-	409	4693	409	2			Y	-0-					-0-
01	0		592	-0-	592	5285	592	2			Y	-0-					-0-
02	5726	X	441	-0-	-5285	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-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 #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 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	0		163	-0-	163	272	163	2			Y	-0-					-0-
12	0		161	-0-	161	433	161	2			Y	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	537	104	2			Y	-0-					-0-
02	933	N	396	-0-	-537	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

11	0		1329	-0-	1329	2609	1329	2			Y	-0-					-0-
12	0		953	-0-	953	3562	953	2			Y	-0-					-0-
01	0		1686	-0-	1686	5248	1686	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	990	-0-	-1810	3438	990	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1675	1337	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1476	-0-	-1524	151	1476	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

11	0		1322	-0-	1322	2812	1322	2			N	-0-					-0-
12	0		1342	-0-	1342	4154	1342	2			N	-0-					-0-
01	0		1335	-0-	1335	5489	1335	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1257	-0-	-1543	3946	1257	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1451	-0-	-1649	2297	1451	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1446	-0-	-1554	743	1446	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	0		298	-0-	298	701	298	2			N	-0-					-0-
12	0		641	-0-	641	1342	641	2			N	-0-					-0-
01	0		366	-0-	366	1708	366	2			N	-0-					-0-
02	2219	N	511	-0-	-1708	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

11	0		618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					9
12	0		1078	-0-	1078	1696	1078	2			Y	-0-					9
01	0		791	-0-	791	2487	791	2			Y	-0-					9
02	2800	N	418	-0-	-2382	105	418	2			Y	-0-					9
03	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	2			Y	-0-					9
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	720	2			Y	-0-					9

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

11	0		3717	-0-	3717	6476	3717	2			Y	-0-					-0-
12	0		3479	-0-	3479	9955	3479	2			Y	-0-					-0-
01	0		3596	-0-	3596	13551	3596	2			Y	-0-					-0-
02	16545	X	2994	-0-	-13551	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	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	0		43	-0-	43	105	43	2			N	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	119	14	2			N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	139	20	2			N	-0-					-0-
02	163	N	24	-0-	-139	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

11	0	2447	-0-	2447	5121	2447	2			N	-0-					-0-
12	0	2125	-0-	2125	7246	2125	2			N	-0-					-0-
01	0	2544	-0-	2544	9790	2544	2			N	-0-					-0-
02	11988 X	2198	-0-	-9790	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

11	0	757	-0-	757	1863	757	2			Y	-0-					-0-
12	0	936	-0-	936	2799	936	2			Y	-0-					-0-
01	0	781	-0-	781	3580	781	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	853	-0-	-1947	1633	853	2			Y	-0-					-0-
03	2185 N	552	-0-	-1633	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	78	-0-	-672	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

11	0	222	-0-	222	399	222	2			Y	-0-					-0-
12	0	181	-0-	181	580	181	2			Y	-0-					-0-
01	0	173	-0-	173	753	173	2			Y	-0-					-0-
02	984 N	231	-0-	-753	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

11	0	824	-0-	824	2015	824	2			Y	-0-					-0-
12	0	694	-0-	694	2709	694	2			Y	-0-					-0-
01	0	880	-0-	880	3589	880	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	574	-0-	-2226	1363	574	2			Y	-0-					-0-
03	1981 N	618	-0-	-1363	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	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	0	261	-0-	261	556	261	2			N	-0-					-0-
12	0	288	-0-	288	844	288	2			N	-0-					-0-
01	0	346	-0-	346	1190	346	2			N	-0-					-0-
02	1402 N	212	-0-	-1190	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

11	0	814	-0-	814	1186	814	2			Y	-0-					-0-
12	0	686	-0-	686	1872	686	2			Y	-0-					-0-
01	0	679	-0-	679	2551	679	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	339	-0-	-2461	90	339	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		515	-0-	515	1086	515	2			Y	-0-					-0-
12	0		286	-0-	286	1372	286	2			Y	-0-					-0-
01	0		240	-0-	240	1612	240	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1537	-0-	-1263	349	1537	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	662	-0-	-349	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		397	-0-	397	889	397	2			N	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	1349	460	2			N	-0-					-0-
01	0		384	-0-	384	1733	384	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	299	-0-	-1733	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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	0		1451	-0-	1451	3022	1451	2			Y	-0-					-0-
12	0		1286	-0-	1286	4308	1286	2			Y	-0-					-0-
01	0		1258	-0-	1258	5566	1258	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1106	-0-	-1694	3872	1106	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1212	-0-	-1888	1984	1212	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1068	-0-	-1932	52	1068	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		126	-0-	126	295	126	2			Y	-0-					-0-
12	0		115	-0-	115	410	115	2			Y	-0-					-0-
01	0		136	-0-	136	546	136	2			Y	-0-					-0-
02	662	N	116	-0-	-546	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					9
12	0		1240	-0-	1240	1579	1240	2			Y	-0-					9
01	0		1155	-0-	1155	2734	1155	2			Y	-0-					9
02	2800	N	2402	-0-	-398	2336	2402	2			Y	-0-					9
03	3100	N	3381	-0-	281	2617	3381	2			Y	-0-					9
04	3000	N	2804	-0-	-196	2421	2804	2			Y	-0-					9

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 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	0		1260	-0-	1260	2329	1260	2			N	-0-					-0-
12	0		1218	-0-	1218	3547	1218	2			N	-0-					-0-
01	0		1296	-0-	1296	4843	1296	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1046	-0-	-1754	3089	1046	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1371	-0-	-1729	1360	1371	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	1256	-0-	-1360	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		588	-0-	588	2868	588	2			Y	-0-					-0-
12	0		578	-0-	578	3446	578	2			Y	-0-					-0-
01	0		381	-0-	381	3827	381	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	261	-0-	-3827	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	600	X	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 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	0		338	-0-	338	937	338	2			Y	-0-					-0-
12	0		101	-0-	101	1038	101	2			Y	-0-					-0-
01	0		308	-0-	308	1346	308	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	679	-0-	-1346	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3613	-0-	3613	6778	3613	2			Y	-0-					-0-
12	0		3519	-0-	3519	10297	3519	2			Y	-0-					-0-
01	0		3200	-0-	3200	13497	3200	2			Y	-0-					-0-
02	15813	X	2316	-0-	-13497	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-

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	0		379	-0-	379	746	379	2			Y	-0-					-0-
12	0		390	-0-	390	1136	390	2			Y	-0-					-0-
01	0		420	-0-	420	1556	420	2			Y	-0-					-0-
02	1944	N	388	-0-	-1556	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		61	-0-	61	107	61	2			Y	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	142	35	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
02	172	N	30	-0-	-142	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5770	-0-	5770	10498	5770	2			Y	-0-					-0-
12	0		6334	-0-	6334	16832	6334	2			Y	-0-					-0-
01	0		6962	-0-	6962	23794	6962	2			Y	-0-					-0-
02	28748	X	4954	-0-	-23794	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6015	-0-	-735	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		869	-0-	869	1712	869	2			Y	-0-					-0-
12	0		882	-0-	882	2594	882	2			Y	-0-					-0-
01	0		981	-0-	981	3575	981	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	839	-0-	-1961	1614	839	2			Y	-0-					-0-
03	2598	N	984	-0-	-1614	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		618	-0-	618	1265	618	2			Y	-0-					-0-
12	0		455	-0-	455	1720	455	2			Y	-0-					-0-
01	0		445	-0-	445	2165	445	2			Y	-0-					-0-
02	2600	N	435	-0-	-2165	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1768	-0-	1768	3591	1768	2			Y	-0-					-0-
12	0		1254	-0-	1254	4845	1254	2			Y	-0-					-0-
01	0		1215	-0-	1215	6060	1215	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	936	-0-	-1864	4196	936	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1393	-0-	-1707	2489	1393	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1650	-0-	-1350	1139	1650	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	0		1941	-0-	1941	5261	1941	2			N	-0-					-0-
12	0		2753	-0-	2753	8014	2753	2			N	-0-					-0-
01	0		2944	-0-	2944	10958	2944	2			N	-0-					-0-
02	13319	X	2361	-0-	-10958	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2287	-0-	-1030	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

11	0		1358	-0-	1358	2879	1358	2			N	-0-					-0-
12	0		1140	-0-	1140	4019	1140	2			N	-0-					-0-
01	0		1439	-0-	1439	5458	1439	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2222	-0-	-578	4880	2222	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2796	-0-	-304	4576	2796	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	4007	2431	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

11	0		3110	-0-	3110	7059	3110	2			Y	-0-					-0-
12	0		3831	-0-	3831	10890	3831	2			Y	-0-					-0-
01	0		4323	-0-	4323	15213	4323	2			Y	-0-					-0-
02	18964	X	3751	-0-	-15213	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3284	-0-	-653	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3402	-0-	-768	-0-	3402	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	0		4457	-0-	4457	9276	4457	2			N	-0-					-0-
12	0		4836	-0-	4836	14112	4836	2			N	-0-					-0-
01	0		5310	-0-	5310	19422	5310	2			N	-0-					-0-
02	23370	X	3948	-0-	-19422	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	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	0		2401	-0-	2401	4984	2401	2			N	-0-					-0-
12	0		2778	-0-	2778	7762	2778	2			N	-0-					-0-
01	0		1375	-0-	1375	9137	1375	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1471	-0-	-1329	7808	1471	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3301	-0-	201	8009	3301	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2379	-0-	-621	7388	2379	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

11	0		1227	-0-	1227	2943	1227	2			Y	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	2951	8	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2951					Y	-0-					-0-
02	2800	N	29	-0-	-2771	180	29	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	15	2	2			Y	-0-					-0-
02	23	N	8	-0-	-15	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3147	-0-	3147	6234	3147	2			Y	-0-					-0-
12	0		2187	-0-	2187	8421	2187	2			Y	-0-					-0-
01	0		2818	-0-	2818	11239	2818	2			Y	-0-					-0-
02	14129	X	2890	-0-	-11239	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	1784	-0-	-1366	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					12
12	0		122	-0-	122	546	122	2			Y	-0-					12
01	0		321	-0-	321	867	321	2			Y	-0-					12
02	1503	N	636	-0-	-867	-0-	636	2			Y	-0-					12
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					12
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					12

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1168	-0-	1168	2361	1168	2			Y	-0-					-0-
12	0		1181	-0-	1181	3542	1181	2			Y	-0-					-0-
01	0		1218	-0-	1218	4760	1218	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1067	-0-	-1733	3027	1067	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	1065	1138	2			Y	-0-					-0-
04	2139	N	1074	-0-	-1065	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 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	0		3598	-0-	3598	3598	3598	2			Y	-0-					9
12	0		3659	-0-	3659	7257	3659	2			Y	-0-					9
01	0		2997	-0-	2997	10254	2997	2			Y	-0-					9
02	14656	X	4402	-0-	-10254	-0-	4402	2			Y	-0-					9
03	3720	X	2179	-0-	-1541	-0-	2179	2			Y	-0-					9
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			Y	-0-					9

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		717	-0-	717	2586	717	2			Y	-0-					-0-
12	0		576	-0-	576	3162	576	2			Y	-0-					-0-
01	0		564	-0-	564	3726	564	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	797	-0-	-2003	1723	797	2			Y	-0-					-0-
03	2444	N	721	-0-	-1723	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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	0	3152	-0-	3152	6345	3152	2		Y	-0-			-0-
12	0	3513	-0-	3513	9858	3513	2		Y	-0-			-0-
01	0	3178	-0-	3178	13036	3178	2		Y	-0-			-0-
02	15860 X	2824	-0-	-13036	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2635	-0-	-515	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

11	0	3863	-0-	3863	8127	3863	2		Y	-0-			-0-
12	0	3722	-0-	3722	11849	3722	2		Y	-0-			-0-
01	0	4020	-0-	4020	15869	4020	2		Y	-0-			-0-
02	19542 X	3673	-0-	-15869	-0-	3673	2		Y	-0-			-0-
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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	0	656	-0-	656	1785	656	2		Y	-0-			-0-
12	0	1232	-0-	1232	3017	1232	2		Y	-0-			-0-
01	0	1243	-0-	1243	4260	1243	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	2638	1178	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1223	-0-	-1877	761	1223	2		Y	-0-			-0-
04	1977 N	1216	-0-	-761	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

11	0	685	-0-	685	1600	685	2		Y	-0-			-0-
12	0	528	-0-	528	2128	528	2		Y	-0-			-0-
01	0	611	-0-	611	2739	611	2		Y	-0-			-0-
02	3481 X	742	-0-	-2739	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
03	930 X	695	-0-	-235	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

11	0	1217	-0-	1217	2526	1217	2		Y	-0-			-0-
12	0	597	-0-	597	3123	597	2		Y	-0-			-0-
01	0	794	-0-	794	3917	794	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	516	-0-	-2284	1633	516	2		Y	-0-			-0-
03	2177 N	544	-0-	-1633	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	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	0	1009	-0-	1009	2155	1009	2		N	-0-			-0-
12	0	1546	-0-	1546	3701	1546	2		N	-0-			-0-
01	0	540	-0-	540	4241	540	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	478	-0-	-2322	1919	478	2		N	-0-			-0-
03	2716 N	797	-0-	-1919	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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 #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 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	0		409	-0-	409	893	409	2			N	-0-					-0-
12	0		274	-0-	274	1167	274	2			N	-0-					-0-
01	0		264	-0-	264	1431	264	2			N	-0-					-0-
02	1923	N	492	-0-	-1431	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

11	0		1363	-0-	1363	1363	1363	2			Y	-0-					9
12	0		1399	-0-	1399	2762	1399	2			Y	-0-					9
01	0		1436	-0-	1436	4198	1436	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1317	-0-	-1483	2715	1317	2			Y	-0-					9
03	3100	N	1376	-0-	-1724	991	1376	2			Y	-0-					9
04	2321	N	1330	-0-	-991	-0-	1330	2			Y	-0-					9

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

11	0		3507	-0-	3507	6343	3507	2			Y	-0-					-0-
12	0		2967	-0-	2967	9310	2967	2			Y	-0-					-0-
01	0		3388	-0-	3388	12698	3388	2			Y	-0-					-0-
02	15922	X	3224	-0-	-12698	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

11	0		2718	-0-	2718	5652	2718	2			Y	-0-					59
12	0		2567	-0-	2567	8219	2567	2			Y	-0-					59
01	0		2975	-0-	2975	11194	2975	2			Y	-0-					59
02	14043	X	2849	-0-	-11194	-0-	2692	2	157	9	Y	143	172	1			30
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					30
04	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	2696	2			Y	-0-					30

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

11	0		1634	-0-	1634	2225	1634	2			Y	-0-					-0-
12	0		851	-0-	851	3076	851	2			Y	-0-					-0-
01	0		614	-0-	614	3690	614	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	783	-0-	-2017	1673	783	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	780	-0-	-1673	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

11	0		3253	-0-	3253	6530	3253	2			Y	-0-					-0-
12	0		2126	-0-	2126	8656	2126	2			Y	-0-					-0-
01	0		1995	-0-	1995	10651	1995	2			Y	-0-					-0-
02	13331	X	2680	-0-	-10651	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

11	0		1348	-0-	1348	2736	1348	2			Y	-0-					-0-
12	0		1102	-0-	1102	3838	1102	2			Y	-0-					-0-
01	0		667	-0-	667	4505	667	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1047	-0-	-1753	2752	1047	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	572	-0-	-2528	224	572	2			Y	-0-					-0-
04	1124	N	900	-0-	-224	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3304	-0-	3304	6763	3304	2			N	-0-					-0-
12	0		3411	-0-	3411	10174	3411	2			N	-0-					-0-
01	0		3263	-0-	3263	13437	3263	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	3238	-0-	-13437	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	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	0		135	-0-	135	270	135	2			N	-0-					-0-
12	0		172	-0-	172	442	172	2			N	-0-					-0-
01	0		102	-0-	102	544	102	2			N	-0-					-0-
02	726	N	182	-0-	-544	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

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-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	44	1	1150	2	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	46	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-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-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	594	-0-	594	1236	594	2		N	-0-			-0-
12	0	659	-0-	659	1895	659	2		N	-0-			-0-
01	0	604	-0-	604	2499	604	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	597	-0-	-2203	296	597	2		N	-0-			-0-
03	922 N	626	-0-	-296	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 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	0		2889	-0-	2889	5892	150	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	0		2845	-0-	2845	8737	158	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	0		2749	-0-	2749	11486	152	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	13897	X	2411	-0-	-11486	-0-	137	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	140	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 294120 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 9408 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2282	-0-	2282	6481	118	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	0		921	-0-	921	7402	51	1	870	2	N	-0-					-0-
01	7414	X	12	-0-	-7402	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	79	-0-	-3477	-0-	1	1	10	2	N	62					62
							68	9									
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	21					83
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	10					93

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		156	-0-	156	416	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	0		153	-0-	153	569	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	148	-0-	-569	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

11	0	67	-0-	67	152	67	2	N	-0-			1
12	0	93	-0-	93	245	93	2	N	-0-			1
01	0	68	-0-	68	313	68	2	N	-0-			1
02	417 N	104	-0-	-313	-0-	104	2	N	-0-			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2 1 9	N	1	1 7		1

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	120	-0-	120	244	120	2		Y	-0-			-0-
12	0	124	-0-	124	368	124	2		Y	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	492	124	2		Y	-0-			-0-
02	604 N	112	-0-	-492	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-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-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

11	0	1728	-0-	1728	3745	1728	2		N	-0-			5
12	0	1502	-0-	1502	5247	1502	2		N	-0-			5
01	0	1751	-0-	1751	6998	1751	2		N	-0-			5
02	2800 N	1829	-0-	-971	6027	1829	2		N	-0-			5
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4936	2009	2		N	-0-			5
04	3000 N	1942	-0-	-1058	3878	1942	2		N	-0-			5

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

11	0	2072	-0-	2072	4926	2072	2		Y	-0-			-0-
12	0	2201	-0-	2201	7127	2201	2		Y	-0-			-0-
01	0	2644	-0-	2644	9771	2644	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2615	-0-	-185	9586	2615	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2807	-0-	-293	9293	2807	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2565	-0-	-435	8858	2565	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

11	0	3600	-0-	3600	7537	3600	2		Y	-0-			-0-
12	0	3799	-0-	3799	11336	3799	2		Y	-0-			-0-
01	0	3884	-0-	3884	15220	3884	2		Y	-0-			-0-
02	18477 X	3257	-0-	-15220	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	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	0		137	-0-	137	264	137	2			N	-0-					-0-
12	0		139	-0-	139	403	139	2			N	-0-					-0-
01	0		131	-0-	131	534	131	2			N	-0-					-0-
02	664	N	130	-0-	-534	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

11	0		63	-0-	63	135	63	2			N	-0-					-0-
12	0		83	-0-	83	218	83	2			N	-0-					-0-
01	0		212	-0-	212	430	212	2			N	-0-					-0-
02	583	N	153	-0-	-430	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

11	0		303	-0-	303	646	303	2			N	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	956	310	2			N	-0-					-0-
01	0		313	-0-	313	1269	313	2			N	-0-					-0-
02	1559	N	290	-0-	-1269	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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	0		10	-0-	10	15	10	2			N	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	26	11	2			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	34	8	2			N	-0-					-0-
02	38	N	4	-0-	-34	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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	0		3346	-0-	3346	7270	3346	2			Y	-0-					-0-
12	0		3917	-0-	3917	11187	3917	2			Y	-0-					-0-
01	0		4078	-0-	4078	15265	4078	2			Y	-0-					-0-
02	19154	X	3889	-0-	-15265	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	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	0	1565	-0-	1565	3585	64	1	1501	2	N	-0-					74
12	0	1668	-0-	1668	5253	70	1	1598	2	N	-0-					74
01	0	471	-0-	471	5724	20	1	451	2	N	-0-					74
02	2800 N	1540	-0-	-1260	4464	64	1	1476	2	N	-0-					74
03	3100 N	1853	-0-	-1247	3217	72	1	1781	2	N	-0-					74
04	3000 N	1935	-0-	-1065	2152	79	1	1856	2	N	-0-					74

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

11	0	1984	-0-	1984	3858	1984	2			Y	-0-					-0-
12	0	1762	-0-	1762	5620	1762	2			Y	-0-					-0-
01	0	2098	-0-	2098	7718	2098	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	6275	1357	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2083	-0-	-1017	5258	2083	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1850	-0-	-1150	4108	1850	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2161	-0-	2161	4397	2161	2			Y	-0-					-0-
12	0	2238	-0-	2238	6635	2238	2			Y	-0-					-0-
01	0	2235	-0-	2235	8870	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1982	-0-	-818	8052	1982	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2114	-0-	-986	7066	2114	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2015	-0-	-985	6081	2015	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	179	-0-	179	356	179	2			Y	-0-					-0-
12	0	73	-0-	73	429	73	2			Y	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	495	66	2			Y	-0-					-0-
02	559 N	64	-0-	-495	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	364	696	364	2			N	-0-					-0-
12	0	390	-0-	390	1086	390	2			N	-0-					-0-
01	0	434	-0-	434	1520	434	2			N	-0-					-0-
02	1823 N	303	-0-	-1520	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	390 N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	3			N	-0-			-0-
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	3			N	-0-			-0-
01	11005 X	7551	-0-	-3454	-0-	7551	3			N	-0-			-0-
02	13188 X	6222	-0-	-6966	-0-	6222	3			N	-0-			-0-
03	14601 X	6560	-0-	-8041	-0-	6560	3			N	-0-			-0-
04	14130 X	9051	-0-	-5079	-0-	9051	3			N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	46	1	1135	2	Y	-0-			-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	3420 X	1293	-0-	-2127	-0-	48	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	3534 X	1451	-0-	-2083	-0-	54	1	1397	2	Y	-0-			-0-
01	3245 X	1939	-0-	-1306	-0-	75	1	1864	2	Y	-0-			-0-
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-			-0-
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	81	1	2084	2	Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	85	1	2213	2	Y	-0-					-0-
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	86	1	2142	2	Y	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	53	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3177	-0-	77	77	143	1	3034	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 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	4800	X	4279	-0-	-521	-0-	160	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	162	1	4226	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2201	-0-	-2139	-0-	85	1	2116	2	Y	-0-					-0-
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	1258	-0-	-3175	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	39	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	40	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	32	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	31	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	835	-0-	-95	-0-	32	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	59	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	59	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	6000	X	4862	-0-	-1138	-0-	182	1	4680	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4800	-0-	-1090	-0-	177	1	4623	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	161	1	4004	2	Y	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	177	1	3559	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	192	1	4056	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-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	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	50	1	1291	2	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	53	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	54	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2760	X	1673	-0-	-1087	-0-	63	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1596	-0-	-1256	-0-	59	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1432	-0-	-1575	-0-	65	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	85	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	81	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	105	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	25	1	641	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	779	-0-	-244	-0-	29	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	598	-0-	-611	-0-	23	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	690	N	547	-0-	-143	-0-	20	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	49	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	57	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	51	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	T. A.		6	-0-	6	11	6	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		18	-0-	18	29	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	35	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	37	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	44	7	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-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	630	N	310	-0-	-320	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	22	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4500	X	4269	-0-	-231	-0-	160	1	4109	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	156	1	4080	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	162	1	4031	2	Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4207	-0-	-350	-0-	190	1	4017	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-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	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	52	1	1346	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	971	-0-	-703	-0-	38	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	31	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

11	0		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	0		127	-0-	127	253	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	355	N	102	-0-	-253	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

11	990	N	803	-0-	-187	-0-	30	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	759	-0-	-202	-0-	28	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	340	-0-	-218	-0-	13	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	42	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	342	1	8812	2	Y	-0-					-0-
12	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	326	1	8495	2	Y	-0-					-0-
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	336	1	8355	2	Y	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	357	1	7186	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	8351	-0-	-1600	-0-	377	1	7974	2	Y	-0-					-0-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	24	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	30	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	602	-0-	-266	-0-	23	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	57	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	65	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	89	1	1790	2	Y	-0-					-0-
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5107	-0-	-143	-0-	191	1	4916	2	Y	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	200	1	5214	2	Y	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	205	1	5105	2	Y	-0-					-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	151	1	3049	2	Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	247	1	5218	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	56	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	55	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	58	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1020	N	991	-0-	-29	-0-	37	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	36	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1560	X	749	-0-	-811	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	539	-0-	-701	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	630	-0-	-517	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	3270	X	2942	-0-	-328	-0-	110	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	117	1	3043	2	Y	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	143	1	3026	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	39	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	39	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	2	Y	-0-					-0-
01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	74	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1500	N	1203	-0-	-297	-0-	45	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	902	-0-	-307	-0-	33	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	30	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	61	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	34	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	122	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	128	1	3352	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	130	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	2918	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	151	1	3199	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	94	1	2431	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	96	1	2508	2	Y	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	106	1	2628	2	Y	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	87	1	2228	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	86	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	88	1	2184	2	Y	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2226	-0-	-161	-0-	101	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	39	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	69	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1762	-0-	-625	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	120	1	3085	2	Y	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	129	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	151	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

11	2820	N	2798	-0-	-22	-0-	105	1	2693	2	Y	-0-					-0-
12	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2602	2	Y	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	141	1	2972	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	38	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	45	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	48	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	38	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					-0-
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2833	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	65	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	67	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	80	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

11	1440	N	745	-0-	-695	-0-	28	1	717	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	945	-0-	-1473	-0-	35	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	426	-0-	-1465	-0-	16	1	410	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

11	1110	N	486	-0-	-624	-0-	18	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	931	-0-	-216	-0-	36	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	77	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	82	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

11	3000	N	2956	-0-	-44	146	110	1	2846	2	Y	-0-					-0-
12	3231	X	3085	-0-	-146	-0-	114	1	2971	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	117	1	2919	2	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	134	1	2692	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

11	4320	X	3948	-0-	-372	-0-	148	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	150	1	3922	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	153	1	3799	2	Y	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3360	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	175	1	3709	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	110	1	2837	2	Y	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	123	1	3220	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	115	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	47	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	39	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	30	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2380	-0-	-50	-0-	89	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	94	1	2445	2	Y	-0-					-0-
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	97	1	2422	2	Y	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	111	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	158	-0-	-682	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	38	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	83	1	2131	2	Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	78	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1961	-0-	-178	-0-	76	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	92	1	1949	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	48	1	1245	2	Y	-0-			-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-			-0-
01	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	Y	-0-			-0-
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-			-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	558	N	290	-0-	-268	-0-	11	1	279	2	Y	-0-			-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	100	1	2008	2	Y	-0-			-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	104	1	2192	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	225	1	5807	2	Y	-0-			-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	232	1	6050	2	Y	-0-			-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	263	1	6533	2	Y	-0-			-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	297	1	5983	2	Y	-0-			-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	315	1	6659	2	Y	-0-			-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6022	-0-	-218	-0-	225	1	5797	2	Y	-0-			-0-
12	6448	X	6205	-0-	-243	-0-	229	1	5976	2	Y	-0-			-0-
01	6448	X	5944	-0-	-504	-0-	230	1	5714	2	Y	-0-			-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	248	1	5002	2	Y	-0-			-0-
03	6262	X	5978	-0-	-284	-0-	270	1	5708	2	Y	-0-			-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	110	1	2828	2	Y	-0-			-0-
12	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	111	1	2894	2	Y	-0-			-0-
01	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	116	1	2876	2	Y	-0-			-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	133	1	2823	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	16	1	411	2	Y	-0-			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	Y	-0-			-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	41	1	1009	2	Y	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

11	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	104	1	2666	2	Y	-0-					-0-
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	120	1	3130	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	124	1	3086	2	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	142	1	3008	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

11	5190	X	3561	-0-	-1629	-0-	133	1	3428	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	140	1	3658	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	140	1	3491	2	Y	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	151	1	3044	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	159	1	3366	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

11	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	75	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	102	1	2649	2	Y	-0-					-0-
01	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	58	1	1433	2	Y	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	78	1	1655	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

11	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	119	1	3061	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	129	1	3357	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	135	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	155	1	3119	2	Y	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	157	1	3326	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5040	X	3148	-0-	-1892	-0-	118	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3088	-0-	-2120	-0-	114	1	2974	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	3153	-0-	-2055	-0-	122	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	125	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2860	-0-	-643	-0-	129	1	2731	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	52	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2619	-0-	-2391	-0-	98	1	2521	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	1720	-0-	-3023	-0-	63	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1121	-0-	-2320	-0-	43	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	102	1	2063	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1311	-0-	-1386	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1957	-0-	-1043	-0-	73	1	1884	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	96	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	87	1	2161	2	Y	-0-					-0-
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2085	-0-	-302	-0-	94	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 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	5070	X	3553	-0-	-1517	-0-	133	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3060	-0-	-2148	-0-	113	1	2947	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	2898	-0-	-2310	-0-	112	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	2389	-0-	-2571	-0-	108	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	14	-0-	-1336	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3872	-0-	772	772	143	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2427	-0-	-673	99	94	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2151	N	2052	-0-	-99	-0-	97	1	1955	2	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	91	1	1933	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3270	X	2784	-0-	-486	-0-	104	1	2680	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2488	-0-	-860	-0-	92	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	74	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	155	1	3280	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

11	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	158	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	171	1	4473	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4081	-0-	-972	-0-	158	1	3923	2	Y	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	184	1	3701	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	184	1	3897	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
01	4186	X	-0-	-0-	-4186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	75	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1714	-0-	-797	-0-	63	1	1651	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1556	-0-	-428	-0-	60	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1637	-0-	-440	-0-	74	1	1563	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	124	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	102	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	171	1	3451	2	Y	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3910	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

11	870	N	802	-0-	-68	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	211	-0-	-719	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	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-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	172	1	4494	2	N	-0-					-0-
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	207	1	4373	2	N	-0-					-0-
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

11	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	51	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1457 N	349	-0-	-1108	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1066	-0-	-298	-0-	41	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	93	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	44	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1147 N	800	-0-	-347	-0-	31	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	12	1	295	2	N	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	119	1	3056	2	Y	-0-					-0-
12	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	111	1	2906	2	Y	-0-					-0-
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	122	1	3036	2	Y	-0-					-0-
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	141	1	2991	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	56	1	1430	2	Y	-0-					-0-
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	50	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	71	1	1436	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	101	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	119	1	3063	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	101	1	2631	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	119	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	132	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2674	-0-	-612	-0-	121	1	2553	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	84	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2049	-0-	-245	-0-	76	1	1973	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1561	-0-	-1415	-0-	60	1	1501	2	Y	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	169	1	3574	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	188	1	4913	2	N	-0-					-0-
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	182	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	238	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	121	1	3165	2	Y	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	128	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	149	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	78	1	2003	2	Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	91	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	92	1	2292	2	Y	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	-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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

11	3930 X	3886	-0-	-44	-0-	145	1	3741	2	Y	-0-					-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	157	1	4085	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	151	1	3751	2	Y	-0-					-0-
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	154	1	3105	2	Y	-0-					-0-
03	4061 X	3554	-0-	-507	-0-	160	1	3394	2	Y	-0-					-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

11	3750 X	3620	-0-	-130	-0-	135	1	3485	2	Y	-0-					-0-
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	145	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	148	1	3685	2	Y	-0-					-0-
02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	164	1	3307	2	Y	-0-					-0-
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	186	1	3926	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	507	-0-	-144	-0-	19	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

11	3360 X	3193	-0-	-167	-0-	119	1	3074	2	Y	-0-					-0-
12	3441 X	3397	-0-	-44	-0-	125	1	3272	2	Y	-0-					-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	133	1	3300	2	Y	-0-					-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	144	1	2896	2	Y	-0-					-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	154	1	3259	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1800	N	1393	-0-	-407	-0-	52	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	63	1	1631	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	67	1	1662	2	Y	-0-					-0-
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		328	-0-	328	328	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		325	-0-	325	653	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT					-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	7170	X	7086	-0-	-84	-0-	265	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7351	-0-	-58	-0-	271	1	7080	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7310	-0-	-99	-0-	283	1	7027	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6556	-0-	-136	-0-	310	1	6246	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	322	1	6817	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-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	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	65	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1712	-0-	-148	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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	630	N	599	-0-	-31	-0-	22	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	210	N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1830	N	928	-0-	-902	-0-	35	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	671	-0-	-755	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	920	-0-	-413	-0-	36	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2430	N	1806	-0-	-624	-0-	67	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	109	1	2718	2	Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 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	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	141	1	3633	2	Y	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	145	1	3793	2	Y	-0-					-0-
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	152	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4016	-0-	-107	-0-	181	1	3835	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
01	212	N	-0-	-0-	-212	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	2	Y	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	105	1	2745	2	Y	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	103	1	2567	2	Y	-0-					-0-
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	118	1	2500	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	124	1	3190	2	Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	125	1	3270	2	Y	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	132	1	3291	2	Y	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	133	1	2811	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	204	1	5245	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5452	-0-	-841	-0-	201	1	5251	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4573	-0-	-1596	-0-	177	1	4396	2	Y	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	175	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5254	-0-	-605	-0-	237	1	5017	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	51	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	54	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	56	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	202	1	5194	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4507	-0-	-1259	-0-	166	1	4341	2	Y	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	234	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	230	1	4626	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	241	1	5093	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3261	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	108	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	125	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	158	1	3348	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

11	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	103	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2702	-0-	-429	-0-	100	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	109	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	496	-0-	-2416	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	135	1	3475	2	Y	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	122	1	3174	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	107	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	7502	X	2545	-0-	-4957	-0-	115	1	2430	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

11	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	104	1	2676	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	114	1	2962	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	118	1	2926	2	Y	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	129	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

11	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	97	1	2500	2	Y	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3470	2	Y	-0-					-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	131	1	3269	2	Y	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	158	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

11	5190	X	4243	-0-	-947	-0-	159	1	4084	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4411	-0-	-797	-0-	163	1	4248	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	170	1	4216	2	Y	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	183	1	3697	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	191	1	4039	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

11	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	146	1	3753	2	Y	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	153	1	4003	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3774	-0-	-380	-0-	146	1	3628	2	Y	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	212	1	4278	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	186	1	3933	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

11	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	125	1	3218	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	113	1	2960	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	112	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	140	1	2966	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

11	4260	X	4038	-0-	-222	-0-	151	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4115	-0-	-287	-0-	152	1	3963	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	159	1	3947	2	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	179	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	194	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	270	N	183	-0-	-87	-0-	7	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

11	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	55	1	1423	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	63	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	80	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	133	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

11	3210	X	2895	-0-	-315	-0-	108	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2888	-0-	-398	-0-	107	1	2781	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	118	1	2932	2	Y	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	125	1	2525	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	132	1	2782	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	43	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	425	-0-	-1280	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

11	4620	X	3713	-0-	-907	-0-	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	139	1	3626	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	148	1	3678	2	Y	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	162	1	3274	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	160	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

11	3000	N	4701	-0-	1701	6047	176	1	4525	2	Y	-0-					-0-
12	10870	X	4823	-0-	-6047	-0-	178	1	4645	2	Y	-0-					-0-
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	179	1	4452	2	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	194	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	18	N	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

11	6300	X	5952	-0-	-348	-0-	222	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6155	-0-	-1471	-0-	227	1	5928	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7485	-0-	-141	-0-	289	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	329	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	343	1	7247	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

11	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	212	1	5457	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	207	1	5397	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5609	-0-	-560	-0-	217	1	5392	2	Y	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	236	1	4745	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	254	1	5364	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

11	5700	X	4889	-0-	-811	-0-	183	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5620	-0-	-270	-0-	207	1	5413	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	212	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	5049	-0-	-19	-0-	239	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	238	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

11	0		1299	-0-	1299	1299	49	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	0		3476	-0-	3476	4775	128	1	3348	2	N	-0-					-0-
01	9470	X	4695	-0-	-4775	-0-	182	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	188	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

11	510	X	315	-0-	-195	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	20	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	2700	X	2121	-0-	-579	-0-	79	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	Y	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4634	-0-	-376	-0-	173	1	4461	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	181	1	4730	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	190	1	4732	2	Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	202	1	4068	2	Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	236	1	5001	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2986	-0-	-584	-0-	112	1	2874	2	N	-0-					-0-
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	141	1	3517	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3011	-0-	-293	-0-	142	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	154	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	45	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	49	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5381	-0-	2381	2381	201	1	5180	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3985	-0-	885	3266	147	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3233	-0-	133	3399	125	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2572	-0-	-228	3171	122	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	6068	X	2897	-0-	-3171	-0-	131	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4049	-0-	-2131	-0-	151	1	3898	2	N	-0-					-0-
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	153	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	161	1	4011	2	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	176	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	43	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

11	3360	X	3063	-0-	-297	-0-	114	1	2949	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	120	1	3121	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	127	1	3171	2	Y	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	142	1	2858	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	145	1	3068	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

11	0		831	-0-	831	831	31	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	1039	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	33	-0-	-1039	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

11	5550	X	5280	-0-	-270	-0-	197	1	5083	2	Y	-0-					-0-
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	208	1	5429	2	Y	-0-					-0-
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	216	1	5368	2	Y	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	238	1	4790	2	Y	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	253	1	5342	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

11	0		2594	-0-	2594	2594	97	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	0		2287	-0-	2287	4881	84	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	7599	X	2718	-0-	-4881	-0-	105	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	174	1	4473	2	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	169	1	4414	2	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	195	1	3934	2	N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	200	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	144	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	126	1	3275	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3121	-0-	21	21	121	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2717	-0-	-21	-0-	128	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	103	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

11	840	N	646	-0-	-194	-0-	24	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	27	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

11	2430	N	2097	-0-	-333	-0-	78	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1859	-0-	-621	-0-	69	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	75	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	94	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	125	1	2634	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	33	1	845	2	N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	N	-0-					-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	24	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	47	1	955	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	151	1	3881	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	155	1	4041	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	158	1	3941	2	Y	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	176	1	3540	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	189	1	3995	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	63	1	1634	2	Y	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	55	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	107	1	2267	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	38	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	1935	-0-	-3045	-0-	72	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3439	-0-	-1707	-0-	127	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3613	-0-	-1533	-0-	140	1	3473	2	Y	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	158	1	3176	2	Y	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	182	1	3844	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	104	1	2666	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	115	1	2997	2	Y	-0-					-0-
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	125	1	3104	2	Y	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	139	1	2949	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	82	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	8654	-0-	5854	5854	409	1	8245	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7312	-0-	4212	10066	330	1	6982	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10066					Y	NO RPT					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3482	-0-	-628	-0-	130	1	3352	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4039	-0-	-208	-0-	149	1	3890	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	156	1	3887	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	186	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	193	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	53	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	3000	N	2932	-0-	-68	29	110	1	2822	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3088	-0-	-12	17	114	1	2974	2	Y	-0-					-0-
01	3138	X	3121	-0-	-17	-0-	121	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	133	1	2679	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	144	1	3047	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-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	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	65	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	67	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1763	-0-	-35	-0-	68	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1658	-0-	-140	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-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	330	N	196	-0-	-134	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	8820	X	6209	-0-	-2611	-0-	232	1	5977	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	6637	-0-	-1578	-0-	245	1	6392	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	248	1	6165	2	Y	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	271	1	5465	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6403	-0-	-14	-0-	289	1	6114	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	133	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	1757	-0-	-2118	-0-	65	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	121	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3103	-0-	-555	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	223	1	5742	2	N	-0-					-0-
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	269	1	7011	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4639	-0-	-1034	-0-	179	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5618	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	272	1	5755	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	50	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	50	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

11	900	N	764	-0-	-136	-0-	29	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	24	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

11	6600	X	6232	-0-	-368	-0-	233	1	5999	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	227	1	5911	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4230	-0-	-2404	-0-	164	1	4066	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	512	-0-	-5480	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	423	-0-	-6025	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

11	5820	X	5626	-0-	-194	-0-	210	1	5416	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5873	-0-	-234	-0-	217	1	5656	2	Y	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	237	1	5888	2	Y	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	259	1	5228	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5917	-0-	-97	-0-	267	1	5650	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1803	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	86	1	1814	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	570	N	547	-0-	-23	-0-	20	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	510	N	458	-0-	-52	-0-	17	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	58	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	61	1	1601	2	Y	-0-					-0-
01	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	74	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5400	X	5222	-0-	-178	-0-	195	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	190	1	4971	2	N	-0-					-0-
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3281	-0-	-1759	-0-	155	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	277	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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	7050	X	6727	-0-	-323	-0-	251	1	6476	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6555	-0-	-730	-0-	242	1	6313	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6953	-0-	-332	-0-	269	1	6684	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6128	-0-	-424	-0-	290	1	5838	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6978	-0-	-183	-0-	315	1	6663	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-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	6720	X	4908	-0-	-1812	-0-	183	1	4725	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6137	-0-	-807	-0-	226	1	5911	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	246	1	6114	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5407	-0-	-361	-0-	256	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	259	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	7380	X	7024	-0-	-356	-0-	262	1	6762	2	N	-0-					-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	282	1	7346	2	N	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	310	1	7710	2	N	-0-					-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	356	1	7163	2	N	-0-					-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	351	1	7419	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	142	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	143	1	3720	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	151	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3392	-0-	-332	-0-	160	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	184	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	352	1	9073	2	N	-0-					-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	369	1	9634	2	N	-0-					-0-
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	331	1	8233	2	N	-0-					-0-
02	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	431	1	8688	2	N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	399	1	8430	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	347	1	8942	2	N	-0-					-0-
12	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	367	1	9574	2	N	-0-					-0-
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	420	1	10456	2	N	-0-					-0-
02	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	463	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	424	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	118	1	3034	2	Y	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	113	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	99	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1095	-0-	-2222	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	453	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	7920	X	7705	-0-	-215	-0-	288	1	7417	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	285	1	7451	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7920	-0-	-202	-0-	306	1	7614	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6911	-0-	-369	-0-	327	1	6584	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7594	-0-	-373	-0-	343	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

11	2880	X	658	-0-	-2222	-0-	25	1	633	2	N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	2	N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	37	1	923	2	N	-0-					-0-
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	145	1	3063	2	N	-0-					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

11	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	215	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5944	-0-	-473	-0-	219	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	234	1	5811	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5073	-0-	-527	-0-	240	1	4833	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	257	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
01	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	132	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	149	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	143	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	238	1	6129	2	N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	248	1	6484	2	N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	272	1	6756	2	N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	283	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	313	1	6624	2	N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	5160 X	3533	-0-	-1627	-0-	132	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	5332 X	3750	-0-	-1582	-0-	138	1	3612	2	N	-0-					-0-
01	5332 X	3651	-0-	-1681	-0-	141	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	2912 X	2145	-0-	-767	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	2357	-0-	-1301	-0-	106	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	285	1	7345	2	N	-0-					-0-
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	267	1	6963	2	N	-0-					-0-
01	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	305	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	320	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

11	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	163	1	4186	2	N	-0-					-0-
12	4867 X	4451	-0-	-416	-0-	164	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	174	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	4123	-0-	-161	-0-	195	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4304	-0-	-377	-0-	194	1	4110	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	121	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	125	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	137	1	3405	2	N	-0-					-0-
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	198	1	4177	2	N	-0-					-0-
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

11	0	30	-0-	30	43	1	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	73	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	99 N	26	-0-	-73	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

11	7620 X	6455	-0-	-1165	-0-	241	1	6214	2	N	-0-					-0-
12	7874 X	7810	-0-	-64	-0-	288	1	7522	2	N	-0-					-0-
01	7874 X	7290	-0-	-584	-0-	282	1	7008	2	N	-0-					-0-
02	6944 X	6853	-0-	-91	-0-	324	1	6529	2	N	-0-					-0-
03	7533 X	7464	-0-	-69	-0-	337	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

11	7560 X	3232	-0-	-4328	-0-	121	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	285	1	7432	2	N	-0-					-0-
01	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	291	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	304	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	309	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	4830 X	4696	-0-	-134	-0-	175	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	188	1	4916	2	N	-0-			-0-
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	198	1	4924	2	N	-0-			-0-
02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	218	1	4384	2	N	-0-			-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	249	1	5255	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

11	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	97	1	2511	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	78	1	2032	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	106	1	2647	2	Y	-0-			-0-
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-			-0-
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	127	1	2679	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

11	3000 N	1805	-0-	-1195	386	1805	2			N	-0-			-0-
12	0	1497	-0-	1497	1883	1497	2			N	-0-			-0-
01	0	1580	-0-	1580	3463	1580	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	897	-0-	-1903	1560	897	2			N	-0-			-0-
03	2577 N	1017	-0-	-1560	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	818	-0-	-232	-0-	818	2			N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

11	2988 X	1443	-0-	-1545	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
12	0	1563	-0-	1563	1563	1563	2			N	-0-			-0-
01	0	1265	-0-	1265	2828	1265	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1396	-0-	-1404	1424	1396	2			N	-0-			-0-
03	2992 N	1568	-0-	-1424	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

11	1788 N	772	-0-	-1016	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-			-0-
01	0	1995	-0-	1995	2879	1995	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2236	-0-	-564	2315	2236	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2121	-0-	-979	1336	2121	2			N	-0-			-0-
04	2994 N	1658	-0-	-1336	-0-	1658	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	1977	N	845	-0-	-1132	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	0		1147	-0-	1147	1147	1147	2			N	-0-					-0-
01	0		1630	-0-	1630	2777	1630	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	1168	1191	2			N	-0-					-0-
03	2690	N	1522	-0-	-1168	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

11	721	N	494	-0-	-227	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	0		666	-0-	666	666	666	2			N	-0-					-0-
01	0		271	-0-	271	937	271	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	762	-0-	-937	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

11	1168	N	614	-0-	-554	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	0		734	-0-	734	734	734	2			N	-0-					-0-
01	0		957	-0-	957	1691	957	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	426	-0-	-1691	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

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	0		20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-					207
12	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					207
01	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					207
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-					207

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

11	0		13484	-0-	13484	28497	2119	1	11365	2	N	-0-					230
12	0		8729	-0-	8729	37226	996	1	7733	2	N	-0-					230
01	0		891	-0-	891	38117	334	1	557	2	N	-0-					230
02	38918	X	801	-0-	-38117	-0-	207	1	594	2	N	-0-					230
03	15004	X	1281	-0-	-13723	-0-	194	1	1087	2	N	-0-					230
04	13470	X	3777	-0-	-9693	-0-	1266	1	2511	2	N	-0-					230

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		28	-0-	28	64	4	1	24	2	N	-0-			223
12	0		43	-0-	43	107	8	1	35	2	N	-0-			223
01	0		30	-0-	30	137	11	1	19	2	N	-0-			223
02	1484	X	24	-0-	-1460	-0-	6	1	18	2	N	-0-			223
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			223
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	2	N	-0-			223

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

11	0		2935	-0-	2935	6274	461	1	2474	2	N	-0-			35
12	0		2239	-0-	2239	8513	255	1	1984	2	N	-0-			35
01	0		2120	-0-	2120	10633	795	1	1325	2	N	-0-			35
02	12324	X	1691	-0-	-10633	-0-	437	1	1254	2	N	-0-			35
03	3348	X	1703	-0-	-1645	-0-	258	1	1445	2	N	-0-			35
04	2940	X	1614	-0-	-1326	-0-	541	1	1073	2	N	-0-			35

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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-

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 06/12/2019 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460

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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 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	0	N	-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	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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0		16	-0-	16	16	10	1	6	9	N	5					95
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	3					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					98

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	271	1	2023	2	N	79	180	1			63
							87	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	293	1	1959	2	N	71					134
							78	9									
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	405	1	2406	2	N	76	183	1			27
							84	9									
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	415	1	2146	2	N	53					80
							58	9									
03	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	408	1	2453	2	N	89					169
							98	9									
04	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	426	1	2019	2	N	83	192	1			60
							91	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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	136	1	253	2	N	-0-					27
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	132	1	225	2	N	-0-					27
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	136	1	226	2	N	-0-					27
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	133	1	218	2	N	-0-					27
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	130	1	235	2	N	-0-					27
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	139	1	228	2	N	-0-					27

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					76
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					76
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					76
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					76
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					76
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	2	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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	644	1	4810	2	N	151	191	1			129
							166	9									
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	728	1	4870	2	N	160	184	1			105
							176	9									
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	804	1	4781	2	N	163	193	1			75
							179	9									
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	753	1	3895	2	N	149					224
							164	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	778	1	4676	2	N	157	192	1			189
							173	9									
*04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	942	1	4458	2	N	151	188	1			152
							166	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					29
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					29
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	N	-0-					29
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	17	1	88	2	N	-0-					29
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-					29
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	19	1	89	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
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	0		1212	-0-	1212	2611	60	1	1152	3	N	-0-					-0-
12	0		1139	-0-	1139	3750	50	1	1089	3	N	-0-					-0-
01	0		889	-0-	889	4639	62	1	827	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	744	-0-	-2056	2583	56	1	688	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	746	-0-	-2354	229	62	1	684	3	N	-0-					-0-
04	952	N	723	-0-	-229	-0-	58	1	665	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	0		1114	-0-	1114	2270	60	1	1054	3	N	-0-					-0-
12	0		1014	-0-	1014	3284	50	1	964	3	N	-0-					-0-
01	0		1022	-0-	1022	4306	62	1	960	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1089	-0-	-1711	2595	56	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	881	-0-	-2219	376	62	1	819	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	897	-0-	-376	-0-	58	1	839	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
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	7920	X	7026	-0-	-894	-0-	240	1	6786	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	248	1	7705	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	7006	-0-	-1178	-0-	248	1	6758	3	N	-0-			-0-
02	6888	X	6272	-0-	-616	-0-	224	1	6048	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	6857	-0-	-1110	-0-	256	1	6601	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	6275	-0-	-1435	-0-	232	1	6043	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

11	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	120	1	2607	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	122	1	2548	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2483	-0-	-493	-0-	124	1	2359	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2315	-0-	-373	-0-	112	1	2203	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	124	1	2444	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	116	1	2298	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

11	3060	X	2534	-0-	-526	-0-	120	1	2414	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	122	1	2260	3	N	-0-			-0-
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	124	1	2288	3	N	-0-			-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	112	1	2182	3	N	-0-			-0-
03	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	124	1	2381	3	N	-0-			-0-
04	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	116	1	2308	3	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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	0	505	-0-	505	1578	24	1	481	2	Y	-0-			-0-
12	0	1154	-0-	1154	2732	54	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	0	901	-0-	901	3633	44	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	617	-0-	-2183	1450	29	1	588	2	Y	-0-			-0-
03	2573 N	1123	-0-	-1450	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	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	0	439	-0-	439	893	21	1	418	2	N	-0-			-0-
12	0	465	-0-	465	1358	22	1	443	2	N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	1693	16	1	319	2	N	-0-			-0-
02	2090 N	397	-0-	-1693	-0-	19	1	378	2	N	-0-			-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	3	-0-	3	8	3	2			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	2			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			35

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		83	-0-	83	187	4	1	79	2	N	-0-					-0-
12	0		87	-0-	87	274	4	1	83	2	N	-0-					-0-
01	0		93	-0-	93	367	4	1	89	2	N	-0-					-0-
02	436	N	69	-0-	-367	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2326	-0-	2326	4825	107	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	0		2364	-0-	2364	7189	109	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	0		2457	-0-	2457	9646	107	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2255	-0-	-545	9101	98	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	8533	115	1	2417	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2464	-0-	-536	7997	114	1	2350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1373	-0-	1373	3233	1373	2			N	-0-					-0-
12	0		1949	-0-	1949	5182	1949	2			N	-0-					-0-
01	0		2388	-0-	2388	7570	2388	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1939	-0-	-861	6709	1939	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1671	-0-	-1429	5280	1671	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1573	-0-	-1427	3853	1573	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	823	-0-	-2237	-0-	28	1	795	2	Y	-0-					8
12	3720	X	760	-0-	-2960	-0-	26	1	734	2	Y	-0-					8
01	3720	X	1249	-0-	-2471	-0-	30	1	1219	2	Y	-0-					8
02	3360	X	1538	-0-	-1822	-0-	42	1	1496	2	Y	-0-					8
03	3410	X	1476	-0-	-1934	-0-	55	1	1421	2	Y	-0-					8
04	1200	X	663	-0-	-537	-0-	25	1	638	2	Y	-0-					8

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	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 #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	15	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2234	-0-	-826	-0-	76	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1401	-0-	-1761	-0-	49	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	38	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1658	-0-	-666	-0-	45	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2420	-0-	-153	-0-	90	1	2330	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1649	-0-	-571	-0-	63	1	1586	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1869	-0-	-1071	-0-	58	1	1811	2	Y	-0-					29
12	3038	X	2185	-0-	-853	-0-	64	1	2121	2	Y	-0-					29
01	2821	X	1637	-0-	-1184	-0-	27	1	1610	2	Y	-0-					29
02	2464	X	1703	-0-	-761	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					29
03	2170	X	1380	-0-	-790	-0-	39	1	1341	2	Y	-0-					29
04	2100	X	1349	-0-	-751	-0-	36	1	1313	2	Y	-0-					29

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		49	-0-	49	569	2	1	47	2	Y	-0-					2
12	14B2 EXT		9	-0-	9	578	9	2			Y	-0-					2
01	0		23	-0-	23	601	23	2			Y	-0-					2
02	601	N	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					2
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2

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	4980	X	1143	-0-	-3837	-0-	36	1	1107	2	Y	-0-	21	1			21
12	5146	X	2577	-0-	-2569	-0-	76	1	2501	2	Y	-0-					21
01	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	36	1	2146	2	Y	-0-					21
02	2268	X	705	-0-	-1563	-0-	40	1	661	2	Y	4					25
							4	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					25
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					25

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	1230	X	203	-0-	-1027	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					49
12	775	X	271	-0-	-504	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					49
01	496	X	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					49
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					49
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49

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	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	274	1	8540	2	Y	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	272	1	8945	2	Y	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	82	1	4845	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	220	-0-	-984	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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	2700	X	2618	-0-	-82	-0-	81	1	2537	2	Y	-0-					25
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	98	1	3236	2	Y	2					27
							2	9									
01	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	41	1	2457	2	Y	-0-					27
02	3360	X	2315	-0-	-1045	-0-	131	1	2180	2	Y	4					31
							4	9									
03	3720	X	2645	-0-	-1075	-0-	75	1	2566	2	Y	4					35
							4	9									
04	3240	X	2522	-0-	-718	-0-	67	1	2455	2	Y	-0-	22	1			13

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 11/04/2022 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	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	24	1			23
12	4588	X	4	-0-	-4584	-0-	4	2			Y	-0-					23
01	4588	X	230	-0-	-4358	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					23
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					23
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					23
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	178	1	5078	2	Y	-0-					20
12	0		6365	-0-	6365	6365	222	1	6143	2	Y	-0-					20
01	0		3723	-0-	3723	10088	90	1	3633	2	Y	-0-					20
02	14942	X	4854	-0-	-10088	-0-	132	1	4722	2	Y	-0-					20
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	191	1	4971	2	Y	-0-					20
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	177	1	4471	2	Y	-0-					20

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	163	1	5093	2	Y	-0-	5	1			6
12	4681	X	3550	-0-	-1131	-0-	105	1	3445	2	Y	-0-					6
01	6014	X	2069	-0-	-3945	-0-	34	1	2035	2	Y	-0-					6
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	368	1	6114	2	Y	-0-					6
03	5735	X	4210	-0-	-1525	-0-	119	1	4091	2	Y	-0-					6
04	5250	X	4081	-0-	-1169	-0-	108	1	3973	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	135	-0-	-165	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	172	-0-	-138	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	452	-0-	-2488	-0-	14	1	438	2	Y	-0-	6	1			6
12	3038 X	1394	-0-	-1644	-0-	41	1	1353	2	Y	-0-					6
01	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	45	1	2690	2	Y	-0-					6
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	231	1	3838	2	Y	-0-					6
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					6
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	Y	-0-					6

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

11	T. A.	335	-0-	335	4930	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	258	-0-	258	5188	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	911	-0-	911	6099	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1159	-0-	-1641	4458	66	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	971	-0-	-2129	2329	28	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	871	-0-	-2129	200	23	1	848	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

11	2250 X	1372	-0-	-878	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
01	2077 N	925	-0-	-1152	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	1288 N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1352	-0-	-818	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	85	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	1822	-0-	-1650	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-					-0-
01	3472 X	1677	-0-	-1795	-0-	40	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	3136 X	1726	-0-	-1410	-0-	47	1	1679	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	2033	-0-	-1284	-0-	75	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2490 X	1218	-0-	-1272	-0-	46	1	1172	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	2	Y	-0-	13	1			14
12	4619 X	162	-0-	-4457	-0-	162	2			Y	-0-					14
01	4619 X	942	-0-	-3677	-0-	3	1	939	2	Y	-0-					14
02	3640 X	1160	-0-	-2480	-0-	32	1	1118	2	Y	9					23
						10	9									
03	4030 X	989	-0-	-3041	-0-	989	2			Y	-0-					23
04	3840 X	825	-0-	-3015	-0-	22	1	799	2	Y	4					27
						4	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	76	1	2371	2	Y	-0-	9	1			9
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	89	1	2944	2	Y	-0-					9
01	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	41	1	2414	2	Y	-0-					9
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	200	1	3319	2	Y	-0-					9
03	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	81	1	2790	2	Y	-0-					9
04	2940 X	1406	-0-	-1534	-0-	37	1	1369	2	Y	-0-					9

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	6800	X	2574	-0-	-4226	-0-	80	1	2494	2	Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	99	1	3265	2	Y	-0-					-0-
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	65	1	3826	2	Y	-0-					-0-
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	310	1	5151	2	Y	11					11
							12	9									
03	5084	X	4018	-0-	-1066	-0-	114	1	3904	2	Y	-0-					11
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	97	1	3593	2	Y	4					15
							4	9									

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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	133	1	4156	2	Y	-0-	20	1			20
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	149	1	4895	2	Y	-0-					20
01	3968	X	2664	-0-	-1304	-0-	44	1	2620	2	Y	-0-					20
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	238	1	3956	2	Y	19					39
							21	9									
03	4619	X	3249	-0-	-1370	-0-	92	1	3157	2	Y	-0-					39
04	4470	X	2922	-0-	-1548	-0-	77	1	2837	2	Y	7					46
							8	9									

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	3990	X	3450	-0-	-540	-0-	117	1	3333	2	Y	-0-					29
12	0		3259	-0-	3259	3259	113	1	3138	2	Y	7					36
							8	9									
01	0		1774	-0-	1774	5033	43	1	1731	2	Y	-0-					36
02	9424	X	4391	-0-	-5033	-0-	119	1	4237	2	Y	32					68
							35	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	152	1	3943	2	Y	7					75
							8	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	149	1	3761	2	Y	17					92
							19	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	468	-0-	-372	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					10
12	837	N	279	-0-	-558	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					10
01	651	N	39	-0-	-612	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					10
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3469	-0-	3469	15644	108	1	3361	2	Y	-0-	18	1			18
12	T. A.	59	-0-	59	15703	2	1	57	2	Y	-0-					18
01	T. A.	3027	-0-	3027	18730	50	1	2977	2	Y	-0-					18
02	24831 X	6101	-0-	-18730	-0-	344	1	5718	2	Y	35					53
						39	9									
03	5115 X	4074	-0-	-1041	-0-	115	1	3959	2	Y	-0-					53
04	3480 X	1779	-0-	-1701	-0-	47	1	1725	2	Y	6					59
						7	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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 WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

11	990 X	471	-0-	-519	-0-	15	1	456	2	Y	-0-					4
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	2	Y	-0-					4
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	14	1	813	2	Y	-0-					4
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					4
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					4
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	2	1			2

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

11	4290 X	4287	-0-	-3	-0-	133	1	4154	2	Y	-0-					65
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	166	1	5466	2	Y	6					71
						7	9									
01	4433 X	4322	-0-	-111	-0-	72	1	4248	2	Y	2					73
						2	9									
02	4396 X	371	-0-	-4025	-0-	21	1	349	2	Y	1					74
						1	9									
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					74
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	46	1			28

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

11	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					163
12	3813 X	3682	-0-	-131	-0-	3682	2			N	-0-					163
01	3813 X	3548	-0-	-265	-0-	3548	2			N	-0-					163
02	3444 X	2146	-0-	-1298	-0-	2146	2			N	-0-					163
03	3813 X	1292	-0-	-2521	-0-	1292	2			N	-0-					163
04	3570 X	1254	-0-	-2316	-0-	1254	2			N	-0-					163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

11	810 N	731	-0-	-79	-0-	25	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	23	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	40	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	32	1	822	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	1552	-0-	-1808	-0-	48	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	3472 X	1569	-0-	-1903	-0-	46	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	3472 X	2146	-0-	-1326	-0-	36	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	158	1	2628	2	Y	-0-					-0-
03	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	63	1	2322	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

11	3343 X	2862	-0-	-481	-0-	97	1	2765	2	Y	-0-					16
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	Y	-0-					16
01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	20	1	805	2	Y	-0-					16
02	3052 X	745	-0-	-2307	-0-	20	1	725	2	Y	-0-					16
03	3379 X	539	-0-	-2840	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					16
04	2850 X	1009	-0-	-1841	-0-	38	1	971	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

11	1380 N	969	-0-	-411	-0-	33	1	936	2	Y	-0-					1
12	1860 N	909	-0-	-951	-0-	32	1	877	2	Y	-0-					1
01	1860 X	503	-0-	-1357	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					1
02	3052 X	2402	-0-	-650	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					1
03	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	104	1	2710	2	Y	-0-					1
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	61	1	1533	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

11	900 X	120	-0-	-780	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					179
12	930 X	552	-0-	-378	-0-	16	1	536	2	Y	-0-					179
01	930 X	513	-0-	-417	-0-	9	1	504	2	Y	-0-					179
02	1120 X	624	-0-	-496	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					179
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					179
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					179

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

11	2640 X	2159	-0-	-481	-0-	67	1	2092	2	Y	-0-					8
12	2728 X	1006	-0-	-1722	-0-	30	1	975	2	Y	1					9
						1	9									
01	2728 X	685	-0-	-2043	-0-	11	1	674	2	Y	-0-					9
02	2016 X	452	-0-	-1564	-0-	26	1	425	2	Y	1					10
						1	9									
03	2232 X	1656	-0-	-576	-0-	47	1	1606	2	Y	3					13
						3	9									
04	2160 X	1507	-0-	-653	-0-	40	1	1467	2	Y	-0-	8	1			5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3648	-0-	648	662	124	1	3524	2	Y	-0-					61
12	0		3342	-0-	3342	4004	116	1	3226	2	Y	-0-					61
01	0		1677	-0-	1677	5681	40	1	1637	2	Y	-0-					61
02	8435	X	2754	-0-	-5681	-0-	75	1	2679	2	Y	-0-					61
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3596	2	Y	3					64
							3	9									
04	3480	X	1896	-0-	-1584	-0-	72	1	1811	2	Y	12					76
							13	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	77	1	2411	2	N	47					194
							52	9									
12	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	89	1	2927	2	N	23					217
							25	9									
01	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	42	1	2460	2	N	10	194	1			33
							11	9									
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	156	1	2584	2	N	27					60
							30	9									
03	3038	X	2601	-0-	-437	-0-	74	1	2527	2	N	-0-					60
04	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	69	1	2560	2	N	23					83
							25	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-					4
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	Y	-0-					4
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					4
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	17	1	615	2	Y	-0-					4
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					4
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4

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	1290	N	342	-0-	-948	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	4	1			5
12	775	N	338	-0-	-437	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					5
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	7	1	406	2	Y	-0-					5
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1319	2	Y	-0-					5
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	15	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	48	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 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	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	260	1	8108	2	Y	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	168	1	5535	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4007	-0-	-674	-0-	67	1	3940	2	Y	-0-					-0-
02	8288	X	5436	-0-	-2852	-0-	309	1	5127	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	3668	-0-	-4981	-0-	104	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	3878	-0-	-4492	-0-	102	1	3776	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

11	9930	X	864	-0-	-9066	-0-	27	1	837	2	Y	-0-					23
12	10447	X	635	-0-	-9812	-0-	19	1	616	2	Y	-0-					23
01	10447	X	1756	-0-	-8691	-0-	29	1	1727	2	Y	-0-					23
02	9940	X	2192	-0-	-7748	-0-	124	1	2064	2	Y	4					27
							4	9									
03	10261	X	859	-0-	-9402	-0-	24	1	833	2	Y	2					29
							2	9									
04	1710	X	941	-0-	-769	-0-	25	1	916	2	Y	-0-	18	1			11

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

11	6090	X	2713	-0-	-3377	-0-	84	1	2629	2	Y	-0-	22	1			22
12	6293	X	3948	-0-	-2345	-0-	116	1	3832	2	Y	-0-					22
01	5022	X	2619	-0-	-2403	-0-	43	1	2576	2	Y	-0-					22
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	159	1	2634	2	Y	-0-					22
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	67	1	2315	2	Y	-0-					22
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					22

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

11	8040	X	6290	-0-	-1750	-0-	196	1	6094	2	Y	-0-					15
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	284	1	9357	2	Y	4					19
							4	9									
01	6355	X	5402	-0-	-953	-0-	90	1	5312	2	Y	-0-					19
02	5880	X	5707	-0-	-173	-0-	324	1	5376	2	Y	6					25
							7	9									
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					25
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					Y	-0-	16	1			9

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

11	3900	X	941	-0-	-2959	-0-	29	1	912	2	Y	-0-					22
12	3379	X	1245	-0-	-2134	-0-	37	1	1206	2	Y	2					24
							2	9									
01	4743	X	1320	-0-	-3423	-0-	22	1	1298	2	Y	-0-					24
02	6888	X	2907	-0-	-3981	-0-	164	1	2733	2	Y	9					33
							10	9									
03	7626	X	3453	-0-	-4173	-0-	97	1	3344	2	Y	11					44
							12	9									
04	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	29	1	1054	2	Y	-0-	27	1			17

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

11	5190	X	2645	-0-	-2545	-0-	82	1	2563	2	Y	-0-					6
12	6479	X	5540	-0-	-939	-0-	163	1	5377	2	Y	-0-					6
01	6479	X	2675	-0-	-3804	-0-	44	1	2631	2	Y	-0-					6
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	125	1	2079	2	Y	-0-					6
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	72	1	2481	2	Y	-0-					6
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	81	1	3003	2	Y	-0-	4	1			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	106	1	3349	2	Y	11					61
							12	9									
12	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	49	1	1978	2	Y	-0-					61
01	3937	X	2173	-0-	-1764	-0-	76	1	2097	2	Y	-0-					61
02	3136	X	1656	-0-	-1480	-0-	49	1	1596	2	Y	10					71
							11	9									
03	3472	X	1669	-0-	-1803	-0-	49	1	1617	2	Y	3					74
							3	9									
04	3360	X	1723	-0-	-1637	-0-	53	1	1662	2	Y	7					81
							8	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

11	1620	X	413	-0-	-1207	-0-	13	1	400	2	Y	-0-					14
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	112	1	3677	2	Y	7					21
							8	9									
01	1674	X	1637	-0-	-37	-0-	27	1	1609	2	Y	1					22
							1	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	158	1	2625	2	Y	10					32
							11	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	108	1	3711	2	Y	17					49
							19	9									
04	3660	X	2193	-0-	-1467	-0-	58	1	2134	2	Y	1	30	1			20
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

11	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	344	1	10732	2	Y	-0-	11	1			11
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	231	1	7583	2	Y	-0-					11
01	3906	X	3588	-0-	-318	-0-	60	1	3528	2	Y	-0-					11
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	322	1	5353	2	Y	-0-					11
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	93	1	3208	2	Y	-0-					11
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	65	1	2415	2	Y	-0-					11

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	65	1	2029	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	47	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	15	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	426	-0-	-442	-0-	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	361	-0-	-600	-0-	10	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	357	-0-	-483	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

11	5430	X	4658	-0-	-772	-0-	145	1	4513	2	Y	-0-	16	1			16
12	5611	X	3116	-0-	-2495	-0-	92	1	3024	2	Y	-0-					16
01	5611	X	2895	-0-	-2716	-0-	48	1	2847	2	Y	-0-					16
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	290	1	4815	2	Y	-0-					16
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	99	1	3388	2	Y	-0-					16
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	85	1	3136	2	Y	-0-					16

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

11	2010	X	864	-0-	-1146	-0-	27	1	837	2	Y	-0-	5	1			5
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	74	1	2429	2	Y	-0-					5
01	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	23	1	1387	2	Y	-0-					5
02	2800	N	3685	-0-	885	885	209	1	3476	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3965	-0-	865	1750	112	1	3853	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2642	-0-	-358	1392	70	1	2572	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	326	1	10156	2	Y	-0-			-0-
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	123	1	4051	2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	898	-0-	-2202	-0-	15	1	883	2	Y	-0-			-0-
02	9212 X	-0-	-0-	-9212	-0-					Y	-0-			-0-
03	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-			-0-
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

11	0	483	-0-	483	936	483	2			N	-0-			-0-
12	0	363	-0-	363	1299	363	2			N	-0-			-0-
01	0	343	-0-	343	1642	343	2			N	-0-			-0-
02	1967 N	325	-0-	-1642	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	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

11	0	3301	-0-	3301	6532	3301	2			N	-0-			-0-
12	0	3364	-0-	3364	9896	3364	2			N	-0-			-0-
01	0	3137	-0-	3137	13033	3137	2			N	-0-			-0-
02	15756 X	2723	-0-	-13033	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

11	0	860	-0-	860	1831	860	2			N	-0-			-0-
12	0	724	-0-	724	2555	724	2			N	-0-			-0-
01	0	555	-0-	555	3110	555	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	790	-0-	-2010	1100	790	2			N	-0-			-0-
03	1833 N	733	-0-	-1100	-0-	733	2			N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

11	0	1262	-0-	1262	2491	1262	2			N	-0-			-0-
12	0	1096	-0-	1096	3587	1096	2			N	-0-			-0-
01	0	1090	-0-	1090	4677	1090	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2843	966	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1158	-0-	-1942	901	1158	2			N	-0-			-0-
04	1874 N	973	-0-	-901	-0-	973	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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

11	0	134	-0-	134	301	134	2			N	-0-					-0-
12	0	110	-0-	110	411	110	2			N	-0-					-0-
01	0	126	-0-	126	537	126	2			N	-0-					-0-
02	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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	0	109	-0-	109	174	109	2			N	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	232	58	2			N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	302	70	2			N	-0-					-0-
02	442 N	140	-0-	-302	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	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	0	248	-0-	248	858	248	2			N	-0-					-0-
12	0	251	-0-	251	1109	251	2			N	-0-					-0-
01	0	617	-0-	617	1726	617	2			N	-0-					-0-
02	2325 N	599	-0-	-1726	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	330 N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		681	-0-	681	1334	681	2			N	-0-					-0-
12	0		890	-0-	890	2224	890	2			N	-0-					-0-
01	0		709	-0-	709	2933	709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	876	-0-	-1924	1009	876	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	1390	-0-	-1009	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2585	-0-	2585	5681	2582	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		1552	-0-	1552	7233	1550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1194	-0-	1194	8427	1193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	963	-0-	-1837	6590	963	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	754	-0-	-2346	4244	754	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	705	-0-	-2295	1949	705	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1940	-0-	1940	3904	1940	2			N	-0-					202
12	0		1858	-0-	1858	5762	1858	2			N	-0-					202
01	0		1614	-0-	1614	7376	1614	2			N	-0-					202
02	2800	N	1261	-0-	-1539	5837	1261	2			N	-0-					202
03	3100	N	1842	-0-	-1258	4579	1842	2			N	-0-					202
04	3000	N	1829	-0-	-1171	3408	1829	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4234	-0-	4234	8750	4208	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	0		4305	-0-	4305	13055	4272	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	0		4171	-0-	4171	17226	4152	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	20503	X	3277	-0-	-17226	-0-	3265	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4061	X	2282	-0-	-1779	-0-	2254	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		360	-0-	360	1742	360	2			N	-0-					-0-
12	0		278	-0-	278	2020	278	2			N	-0-					-0-
01	0		251	-0-	251	2271	251	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	301	-0-	-2271	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2420	-0-	2420	4966	2420	2			N	-0-					-0-
12	0		2652	-0-	2652	7618	2652	2			N	-0-					-0-
01	0		2211	-0-	2211	9829	2211	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2366	-0-	-434	9395	2366	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2720	-0-	-380	9015	2720	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2246	-0-	-754	8261	2246	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3058	-0-	3058	6178	3058	2			N	-0-					-0-
12	0		2989	-0-	2989	9167	2989	2			N	-0-					-0-
01	0		3030	-0-	3030	12197	3030	2			N	-0-					-0-
02	14886	X	2689	-0-	-12197	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	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 #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2902	-0-	2902	8242	2902	2			N	-0-					-0-
12	0		1374	-0-	1374	9616	1374	2			N	-0-					-0-
01	0		1025	-0-	1025	10641	1025	2			N	-0-					-0-
02	12945	X	2304	-0-	-10641	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2669	-0-	2669	5631	2669	2			N	-0-					-0-
12	0		3158	-0-	3158	8789	3158	2			N	-0-					-0-
01	0		3846	-0-	3846	12635	3846	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	1488	-0-	-12635	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 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	0		3264	-0-	3264	6293	3261	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		3063	-0-	3063	9356	3059	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		3111	-0-	3111	12467	3109	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14893	X	2426	-0-	-12467	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3196	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1674	-0-	1674	4385	1674	2			N	-0-					58
12	0		1236	-0-	1236	5621	1236	2			N	-0-					58
01	0		1345	-0-	1345	6966	1345	2			N	-0-					58
02	2800	N	516	-0-	-2284	4682	516	2			N	-0-					58
03	3100	N	323	-0-	-2777	1905	323	2			N	-0-					58
04	3000	N	3296	-0-	296	2201	3296	2			N	-0-					58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2501	-0-	2501	5035	2501	2			N	-0-					-0-
12	0		2494	-0-	2494	7529	2494	2			N	-0-					-0-
01	0		2084	-0-	2084	9613	2084	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2051	-0-	-749	8864	2051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2615	-0-	-485	8379	2615	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1569	-0-	-1431	6948	1569	2			N	-0-					-0-

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	0		2489	-0-	2489	5397	2489	2			N	-0-					19
12	0		2858	-0-	2858	8255	2858	2			N	-0-					19
01	0		3339	-0-	3339	11594	3339	2			N	-0-					19
02	13504	X	1910	-0-	-11594	-0-	1910	2			N	-0-					19
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					19
04	3030	X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2719	-0-	2719	5531	2717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		2627	-0-	2627	8158	2624	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		2530	-0-	2530	10688	2529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2000	-0-	-800	9888	1999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2069	-0-	-1031	8857	2066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	2073	-0-	-927	7930	2071	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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2582	-0-	2582	5936	2576	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		2760	-0-	2760	8696	2752	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		2518	-0-	2518	11214	2515	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	13247	X	2033	-0-	-11214	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3348	X	2152	-0-	-1196	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	1984	-0-	-686	-0-	1983	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

11	0		1172	-0-	1172	2760	1172	2			N	-0-					-0-
12	0		1253	-0-	1253	4013	1253	2			N	-0-					-0-
01	0		1086	-0-	1086	5099	1086	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1089	-0-	-1711	3388	1088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1166	-0-	-1934	1454	1166	2			N	-0-					-0-
04	2632	N	1178	-0-	-1454	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

11	0		1325	-0-	1325	4310	1322	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		997	-0-	997	5307	994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		2103	-0-	2103	7410	2100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	1061	-0-	-1739	5671	1060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	922	-0-	-2178	3493	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3493	-0-	493	3986	3487	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

*05	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
*08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*01	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*02	2240	N	2135	-0-	-105	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

11	0		4681	-0-	4681	12301	4681	2			N	-0-					-0-
12	0		4756	-0-	4756	17057	4756	2			N	-0-					-0-
01	0		4654	-0-	4654	21711	4654	2			N	-0-					-0-
02	25534	X	3823	-0-	-21711	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		748	-0-	748	3619	748	2			N	-0-					45
12	0		2678	-0-	2678	6297	2678	2			N	-0-					45
01	0		2029	-0-	2029	8326	2029	2			N	-0-					45
02	9439	X	1113	-0-	-8326	-0-	1113	2			N	-0-					45
03	2666	X	2602	-0-	-64	-0-	2602	2			N	-0-					45
04	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	2159	2			N	-0-					45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		327	-0-	327	641	327	2			N	-0-					-0-
12	0		338	-0-	338	979	338	2			N	-0-					-0-
01	0		303	-0-	303	1282	303	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1852	-0-	-948	334	1852	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4983	-0-	1883	2217	4983	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	-0-	-0-	-2217	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		532	-0-	532	1366	532	2			N	-0-					-0-
12	0		415	-0-	415	1781	415	2			N	-0-					-0-
01	0		289	-0-	289	2070	289	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	423	-0-	-2070	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4035	-0-	4035	8646	4027	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		3236	-0-	3236	11882	3228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		3280	-0-	3280	15162	3276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	18284	X	3122	-0-	-15162	-0-	3118	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4123	X	3325	-0-	-798	-0-	3315	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3990	X	2882	-0-	-1108	-0-	2876	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		127	-0-	127	228	127	2			N	-0-					-0-
12	0		637	-0-	637	865	637	2			N	-0-					-0-
01	0		1443	-0-	1443	2308	1443	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1159	-0-	-1641	667	1159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2434	-0-	-666	1	2434	2			N	-0-					-0-
04	2447	N	2446	-0-	-1	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1083	-0-	1083	1564	1083	2			N	-0-					13
12	0		1358	-0-	1358	2922	1358	2			N	-0-					13
01	0		1950	-0-	1950	4872	1950	2			N	-0-					13
02	7631	X	2759	-0-	-4872	-0-	2759	2			N	-0-					13
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					13
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					13

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	0		2316	-0-	2316	2316	2314	2	2	9	N	2	174	1			17
12	0		2405	-0-	2405	4721	2405	2			N	-0-					17
01	0		2505	-0-	2505	7226	2505	2			N	-0-					17
02	2800	N	1989	-0-	-811	6415	1989	2			N	-0-					17
03	3100	N	2245	-0-	-855	5560	2245	2			N	-0-					17
04	3000	N	2334	-0-	-666	4894	2334	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2126	-0-	2126	4823	2126	2			N	-0-					-0-
12	0		2752	-0-	2752	7575	2752	2			N	-0-					-0-
01	0		2709	-0-	2709	10284	2709	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2227	-0-	-573	9711	2227	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2099	-0-	-1001	8710	2099	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2746	-0-	-254	8456	2746	2			N	-0-					-0-

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	0		2648	-0-	2648	5392	2648	2			N	-0-					108
12	0		2611	-0-	2611	8003	2611	2			N	-0-					108
01	0		2704	-0-	2704	10707	2704	2			N	-0-					108
02	2800	N	2415	-0-	-385	10322	2415	2			N	-0-					108
03	3100	N	2803	-0-	-297	10025	2803	2			N	-0-					108
04	3000	N	2621	-0-	-379	9646	2621	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	0		1752	-0-	1752	3268	1752	2			N	-0-					-0-
12	0		1935	-0-	1935	5203	1935	2			N	-0-					-0-
01	0		1718	-0-	1718	6921	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1789	-0-	-1011	5910	1789	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1783	-0-	-1317	4593	1783	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1696	-0-	-1304	3289	1696	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	0		2475	-0-	2475	4837	2475	2			N	-0-					21
12	0		2296	-0-	2296	7133	2296	2			N	-0-					21
01	0		2093	-0-	2093	9226	2093	2			N	-0-					21
02	2800	N	1681	-0-	-1119	8107	1681	2			N	-0-					21
03	3100	N	2008	-0-	-1092	7015	2008	2			N	-0-					21
04	3000	N	1991	-0-	-1009	6006	1991	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	0		282	-0-	282	704	281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		227	-0-	227	931	226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		163	-0-	163	1094	163	2			N	-0-					-0-
02	1209	X	115	-0-	-1094	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	434	X	247	-0-	-187	-0-	246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1	1	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	0		2920	-0-	2920	6249	2920	2			N	-0-					-0-
12	0		3241	-0-	3241	9490	3241	2			N	-0-					-0-
01	0		2725	-0-	2725	12215	2725	2			N	-0-					-0-
02	14597	X	2382	-0-	-12215	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		900	-0-	900	1898	900	2			N	-0-					-0-
12	0		928	-0-	928	2826	928	2			N	-0-					-0-
01	0		897	-0-	897	3723	897	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	831	-0-	-1969	1754	831	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	669	-0-	-1754	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1679	-0-	1679	3232	1679	2			N	-0-					12
12	0		2176	-0-	2176	5408	2176	2			N	-0-					12
01	0		1619	-0-	1619	7027	1619	2			N	-0-					12
02	2800	N	1499	-0-	-1301	5726	1499	2			N	-0-					12
03	3100	N	1718	-0-	-1382	4344	1718	2			N	-0-					12
04	3000	N	1646	-0-	-1354	2990	1646	2			N	-0-					12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3105	-0-	3105	5965	3105	2			N	-0-					-0-
12	0		3441	-0-	3441	9406	3441	2			N	-0-					-0-
01	0		3283	-0-	3283	12689	3283	2			N	-0-					-0-
02	15548	X	2859	-0-	-12689	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		274	-0-	274	554	274	2			N	-0-					-0-
12	0		295	-0-	295	849	295	2			N	-0-					-0-
01	0		284	-0-	284	1133	284	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	235	-0-	-1133	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		150	-0-	150	380	150	2			N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	683	303	2			N	-0-					-0-
01	0		205	-0-	205	888	205	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	180	-0-	-888	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1457	-0-	1457	3381	1457	2			N	-0-					-0-
12	0		1429	-0-	1429	4810	1429	2			N	-0-					-0-
01	0		1438	-0-	1438	6248	1438	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1242	-0-	-1558	4690	1242	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1421	-0-	-1679	3011	1421	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1312	-0-	-1688	1323	1312	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2143	-0-	2143	4290	2137	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		1144	-0-	1144	5434	1141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		1500	-0-	1500	6934	1498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7710	X	776	-0-	-6934	-0-	775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1689	-0-	1689	3362	1689	2			N	-0-					-0-
12	0		1693	-0-	1693	5055	1693	2			N	-0-					-0-
01	0		1729	-0-	1729	6784	1729	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1579	-0-	-1221	5563	1579	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1674	-0-	-1426	4137	1674	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1847	-0-	-1153	2984	1847	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1882	-0-	1882	4268	1882	2			N	-0-					14
12	0		3499	-0-	3499	7767	3499	2			N	-0-					14
01	0		3493	-0-	3493	11260	3493	2			N	-0-					14
02	2800	N	3275	-0-	475	11735	3275	2			N	-0-					14
03	15192	X	3457	-0-	-11735	-0-	3457	2			N	-0-					14
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2035	-0-	2035	3527	2035	2			N	-0-					-0-
12	0		964	-0-	964	4491	964	2			N	-0-					-0-
01	0		785	-0-	785	5276	785	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	804	-0-	-1996	3280	804	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1028	-0-	-2072	1208	1028	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	567	-0-	-1208	-0-	567	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1033	-0-	1033	3059	1033	2			N	-0-					23
12	0		2852	-0-	2852	5911	2852	2			N	-0-					23
01	0		2816	-0-	2816	8727	2816	2			N	-0-					23
02	10846	X	2119	-0-	-8727	-0-	2119	2			N	-0-					23
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					23
04	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			N	-0-					23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		915	-0-	915	1649	915	2			N	-0-					-0-
12	0		921	-0-	921	2570	921	2			N	-0-					-0-
01	0		1055	-0-	1055	3625	1055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	715	-0-	-2085	1540	715	2			N	-0-					-0-
03	2628	N	1088	-0-	-1540	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	793	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2103	-0-	2103	5342	2103	2			N	-0-					-0-
12	0		2240	-0-	2240	7582	2240	2			N	-0-					-0-
01	0		2695	-0-	2695	10277	2695	2			N	-0-					-0-
02	14794	X	4517	-0-	-10277	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		280	-0-	280	749	280	2			N	-0-					-0-
12	0		307	-0-	307	1056	307	2			N	-0-					-0-
01	0		463	-0-	463	1519	463	2			N	-0-					-0-
02	2024	N	505	-0-	-1519	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					26
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		227	-0-	227	586	227	2			N	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	912	326	2			N	-0-					-0-
01	0		302	-0-	302	1214	302	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	150	-0-	-1214	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1111	-0-	1111	2419	1111	2			N	-0-					57
12	0		1280	-0-	1280	3699	1280	2			N	-0-					57
01	0		1108	-0-	1108	4807	1108	2			N	-0-					57
02	2800	N	1458	-0-	-1342	3465	1458	2			N	-0-					57
03	3100	N	848	-0-	-2252	1213	848	2			N	-0-					57
04	2282	N	1069	-0-	-1213	-0-	1069	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2334	-0-	2334	4692	2322	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	0		2751	-0-	2751	7443	2733	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	0		2920	-0-	2920	10363	2910	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2800	N	2575	-0-	-225	10138	2566	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3100	N	2991	-0-	-109	10029	2966	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3000	N	3394	-0-	394	10423	3377	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 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	0		2074	-0-	2074	4300	2074	2			N	-0-					-0-
12	0		1390	-0-	1390	5690	1390	2			N	-0-					-0-
01	0		1119	-0-	1119	6809	1119	2			N	-0-					-0-
02	8527	X	1718	-0-	-6809	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	0		837	-0-	837	3231	837	2			N	-0-					80
12	0		61	-0-	61	3292	61	2			N	-0-					80
01	0		1890	-0-	1890	5182	1890	2			N	-0-					80
02	10260	X	5078	-0-	-5182	-0-	5078	2			N	-0-					80
03	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-					80
04	1830	X	1019	-0-	-811	-0-	1019	2			N	-0-					80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1163	-0-	1163	1262	1163	2			N	-0-					-0-
12	0		281	-0-	281	1543	281	2			N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	1548	5	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	110	-0-	-1548	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-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	0		3245	-0-	3245	4746	3245	2			N	-0-					114
12	0		3588	-0-	3588	8334	3588	2			N	-0-					114
01	0		3215	-0-	3215	11549	3215	2			N	-0-					114
02	14136	X	2587	-0-	-11549	-0-	2587	2			N	-0-					114
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					114
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	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	0		555	-0-	555	1223	554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		556	-0-	556	1779	555	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		743	-0-	743	2522	742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	726	-0-	-2074	448	725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1173	N	725	-0-	-448	-0-	723	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	504	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		153	-0-	153	360	153	2			N	-0-					-0-
12	0		187	-0-	187	547	187	2			N	-0-					-0-
01	0		157	-0-	157	704	157	2			N	-0-					-0-
02	770	N	66	-0-	-704	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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	0		328	-0-	328	579	328	2			N	-0-					-0-
12	0		368	-0-	368	947	367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		390	-0-	390	1337	390	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	347	-0-	-1337	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1127	-0-	1127	6072	1127	2			N	-0-					-0-
12	0		2946	-0-	2946	9018	2946	2			N	-0-					-0-
01	0		3875	-0-	3875	12893	3875	2			N	-0-					-0-
02	18397	X	5504	-0-	-12893	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1516	-0-	-1544	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3252	-0-	3252	6524	3252	2			N	-0-					-0-
12	0		3265	-0-	3265	9789	3265	2			N	-0-					-0-
01	0		3286	-0-	3286	13075	3286	2			N	-0-					-0-
02	15625	X	2550	-0-	-13075	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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 #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	916	-0-	916	3455	916	2			N	-0-					-0-
12	0	3588	-0-	3588	7043	3588	2			N	-0-					-0-
01	0	3382	-0-	3382	10425	3382	2			N	-0-					-0-
02	13228 X	2803	-0-	-10425	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	799	-0-	-2177	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2252	-0-	-628	-0-	2252	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	0	280	-0-	280	589	280	2			N	-0-					75
12	0	227	-0-	227	816	227	2			N	-0-					75
01	0	302	-0-	302	1118	302	2			N	-0-					75
02	1271 N	153	-0-	-1118	-0-	153	2			N	-0-					75
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					75
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	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	0	236	-0-	236	529	236	2			N	-0-					-0-
12	0	200	-0-	200	729	200	2			N	-0-					-0-
01	0	251	-0-	251	980	251	2			N	-0-					-0-
02	1236 N	256	-0-	-980	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	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	0	1592	-0-	1592	3302	1592	2			N	-0-					45
12	0	1291	-0-	1291	4593	1291	2			N	-0-					45
01	0	597	-0-	597	5190	576	2	21	9	N	19					64
02	2800 N	1534	-0-	-1266	3924	1534	2			N	-0-					64
03	3100 N	1732	-0-	-1368	2556	1732	2			N	-0-					64
04	3000 N	1565	-0-	-1435	1121	1454	2	111	9	N	101					165

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

11	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					48
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					48
01	0	6	-0-	6	8	6	2			N	-0-					48
02	46 N	38	-0-	-8	-0-	38	2			N	-0-					48
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					48
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

11	0	294	-0-	294	613	294	2			N	-0-					-0-
12	0	303	-0-	303	916	303	2			N	-0-					-0-
01	0	292	-0-	292	1208	292	2			N	-0-					-0-
02	1526 N	318	-0-	-1208	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

11	0	309	-0-	309	536	309	2			N	-0-					-0-
12	0	452	-0-	452	988	452	2			N	-0-					-0-
01	0	205	-0-	205	1193	205	2			N	-0-					-0-
02	1392 N	199	-0-	-1193	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		383	-0-	383	791	383	2			N	-0-					-0-
12	0		382	-0-	382	1173	382	2			N	-0-					-0-
01	0		388	-0-	388	1561	388	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	580	-0-	-1561	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		945	-0-	945	1955	945	2			N	-0-					14
12	0		959	-0-	959	2914	959	2			N	-0-					14
01	0		802	-0-	802	3716	802	2			N	-0-					14
02	2800	N	902	-0-	-1898	1818	902	2			N	-0-					14
03	2461	N	643	-0-	-1818	-0-	643	2			N	-0-					14
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1505	-0-	1505	3231	1499	2	6	9	N	5					122
12	0		1593	-0-	1593	4824	1593	2			N	-0-					122
01	0		1490	-0-	1490	6314	1490	2			N	-0-					122
02	2800	N	1726	-0-	-1074	5240	1726	2			N	-0-					122
03	3100	N	1678	-0-	-1422	3818	1678	2			N	-0-					122
04	3000	N	1508	-0-	-1492	2326	1508	2			N	-0-					122

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59	-0-	59	91	59	2			N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	146	55	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	197	51	2			N	-0-					-0-
02	226	N	29	-0-	-197	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2989	-0-	2989	6094	2989	2			N	-0-					-0-
12	0		2663	-0-	2663	8757	2663	2			N	-0-					-0-
01	0		2094	-0-	2094	10851	2094	2			N	-0-					-0-
02	13270	X	2419	-0-	-10851	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		251	-0-	251	2582	251	2			N	-0-					-0-
12	0		211	-0-	211	2793	211	2			N	-0-					-0-
01	0		216	-0-	216	3009	216	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	231	-0-	-2569	440	231	2			N	-0-					-0-
03	684	N	244	-0-	-440	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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 #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2452	-0-	2452	4883	2433	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	0		2470	-0-	2470	7353	2446	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	0		2516	-0-	2516	9869	2503	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2800	N	2283	-0-	-517	9352	2274	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3100	N	2553	-0-	-547	8805	2525	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	3000	N	2276	-0-	-724	8081	2248	2	28	9	N	25	25	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

11	0		5755	-0-	5755	11428	5755	2			N	-0-					92
12	0		3679	-0-	3679	15107	3679	2			N	-0-					92
01	0		1428	-0-	1428	16535	1428	2			N	-0-					92
02	17969	X	1434	-0-	-16535	-0-	1434	2			N	-0-					92
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					92
04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	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	0		1209	-0-	1209	2872	1209	2			N	-0-					-0-
12	0		1313	-0-	1313	4185	1313	2			N	-0-					-0-
01	0		916	-0-	916	5101	916	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1705	-0-	-1095	4006	1705	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1277	-0-	-1823	2183	1277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	996	-0-	-2004	179	996	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

11	0		1875	-0-	1875	3883	1875	2			N	-0-					110
12	0		1883	-0-	1883	5766	1883	2			N	-0-					110
01	0		2206	-0-	2206	7972	2206	2			N	-0-					110
02	9590	X	1618	-0-	-7972	-0-	1618	2			N	-0-					110
03	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					110
04	1890	X	1767	-0-	-123	-0-	1767	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	0		3664	-0-	3664	7123	3656	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	0		3520	-0-	3520	10643	3511	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	0		3415	-0-	3415	14058	3411	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	18261	X	4203	-0-	-14058	-0-	4201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3500	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

11	0		490	-0-	490	2298	488	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		524	-0-	524	2822	522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1861	-0-	1861	4683	1854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2800	N	2675	-0-	-125	4558	2668	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3100	N	2250	-0-	-850	3708	2238	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3000	N	2727	-0-	-273	3435	2715	2	12	9	N	11	11	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

11	0		1107	-0-	1107	2107	1103	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		1162	-0-	1162	3269	1159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		142	-0-	142	3411	142	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	611					N	-0-					-0-
03	1147	N	412	-0-	-735	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	5193	-0-	2193	2193	5176	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		451	-0-	451	1732	451	2			N	-0-					-0-
12	0		823	-0-	823	2555	823	2			N	-0-					-0-
01	0		1463	-0-	1463	4018	1463	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2162	-0-	-638	3380	2162	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2483	-0-	-617	2763	2483	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2240	-0-	-760	2003	2240	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	0		470	-0-	470	974	470	2			N	-0-					-0-
12	0		422	-0-	422	1396	422	2			N	-0-					-0-
01	0		450	-0-	450	1846	450	2			N	-0-					-0-
02	2277	N	431	-0-	-1846	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2304	-0-	2304	5416	2300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		976	-0-	976	6392	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		816	-0-	816	7208	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7711	X	503	-0-	-7208	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	X	391	-0-	-2709	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2310	X	643	-0-	-1667	-0-	642	2	1	9	N	1	1	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	0		4528	-0-	4528	9093	4528	2			N	-0-					-0-
12	0		4108	-0-	4108	13201	4108	2			N	-0-					-0-
01	0		4263	-0-	4263	17464	4263	2			N	-0-					-0-
02	21534	X	4070	-0-	-17464	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	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	0		2851	-0-	2851	6299	2850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		3256	-0-	3256	9555	3255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3284	-0-	3284	12839	3283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15767	X	2928	-0-	-12839	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	735	-0-	-629	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	25	-0-	-1295	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3395	-0-	3395	6964	3395	2			N	-0-					-0-
12	0		2941	-0-	2941	9905	2941	2			N	-0-					-0-
01	0		3238	-0-	3238	13143	3238	2			N	-0-					-0-
02	15975	X	2832	-0-	-13143	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3085	-0-	3085	6495	3072	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	0		3530	-0-	3530	10025	3510	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	0		3388	-0-	3388	13413	3376	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	16576	X	3163	-0-	-13413	-0-	3155	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3323	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3324	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2669	-0-	2669	5008	2662	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		1997	-0-	1997	7005	1990	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		2668	-0-	2668	9673	2664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	2259	-0-	-541	9132	2257	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1925	-0-	-1175	7957	1923	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	738	-0-	-2262	5695	737	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

11	0		2254	-0-	2254	4388	2254	2			N	-0-					-0-
12	0		2296	-0-	2296	6684	2296	2			N	-0-					-0-
01	0		2531	-0-	2531	9215	2531	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1702	-0-	-1098	8117	1702	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3166	-0-	66	8183	3166	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2163	-0-	-837	7346	2163	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

11	0		2055	-0-	2055	4122	2055	2			N	-0-					34
12	0		1808	-0-	1808	5930	1808	2			N	-0-					34
01	0		1596	-0-	1596	7526	1596	2			N	-0-					34
02	8240	X	714	-0-	-7526	-0-	714	2			N	-0-					34
03	2139	X	1676	-0-	-463	-0-	1676	2			N	-0-					34
04	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1462	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	0		1846	-0-	1846	2731	1840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		1798	-0-	1798	4529	1791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		1474	-0-	1474	6003	1471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	237	-0-	-2563	3440	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	325	-0-	-2775	665	325	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	956	-0-	-665	-0-	948	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

11	0		2256	-0-	2256	4585	2256	2			N	-0-					-0-
12	0		2280	-0-	2280	6865	2280	2			N	-0-					-0-
01	0		2249	-0-	2249	9114	2249	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1992	-0-	-808	8306	1992	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2160	-0-	-940	7366	2160	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2043	-0-	-957	6409	2043	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

11	0		842	-0-	842	842	842	2			N	-0-					-0-
12	0		811	-0-	811	1653	811	2			N	-0-					-0-
01	0		728	-0-	728	2381	728	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	513	-0-	-2287	94	513	2			N	-0-					-0-
03	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

11	0		807	-0-	807	1484	807	2			N	-0-					-0-
12	0		634	-0-	634	2118	634	2			N	-0-					-0-
01	0		719	-0-	719	2837	719	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	673	-0-	-2127	710	673	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	885	-0-	-710	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1917	-0-	1917	4079	1917	2			N	-0-					64
12	0		1860	-0-	1860	5939	1860	2			N	-0-					64
01	0		1564	-0-	1564	7503	1564	2			N	-0-					64
02	2800	N	2342	-0-	-458	7045	2342	2			N	-0-					64
03	3100	N	2110	-0-	-990	6055	2033	2	77	9	N	70					134
04	3000	N	1766	-0-	-1234	4821	1722	2	44	9	N	40					174

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1074	-0-	1074	3495	1072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		1035	-0-	1035	4530	1032	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		761	-0-	761	5291	760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6039	X	748	-0-	-5291	-0-	747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2418	X	823	-0-	-1595	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2016	-0-	2016	5417	2016	2			N	-0-					-0-
12	0		2725	-0-	2725	8142	2725	2			N	-0-					-0-
01	0		2932	-0-	2932	11074	2932	2			N	-0-					-0-
02	13779	X	2705	-0-	-11074	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 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	0		4670	-0-	4670	9685	4670	2			N	-0-					-0-
12	0		4406	-0-	4406	14091	4406	2			N	-0-					-0-
01	0		4083	-0-	4083	18174	4083	2			N	-0-					-0-
02	21908	X	3734	-0-	-18174	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2934	-0-	2934	7302	2934	2			N	-0-					-0-
12	0		1988	-0-	1988	9290	1988	2			N	-0-					-0-
01	0		3912	-0-	3912	13202	3912	2			N	-0-					-0-
02	14483	X	1281	-0-	-13202	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2973	-0-	2973	6032	2973	2			N	-0-					56
12	0		2442	-0-	2442	8474	2442	2			N	-0-					56
01	0		2576	-0-	2576	11050	2576	2			N	-0-					56
02	13883	X	2833	-0-	-11050	-0-	2833	2			N	-0-					56
03	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2511	2			N	-0-					56
04	2970	X	2053	-0-	-917	-0-	2053	2			N	-0-					56

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	0		925	-0-	925	4267	925	2			N	-0-					50
12	0		956	-0-	956	5223	956	2			N	-0-					50
01	0		946	-0-	946	6169	946	2			N	-0-					50
02	7105	X	936	-0-	-6169	-0-	936	2			N	-0-					50
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					50
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3522	-0-	3522	7315	3522	2			N	-0-					-0-
12	0		3663	-0-	3663	10978	3663	2			N	-0-					-0-
01	0		3757	-0-	3757	14735	3757	2			N	-0-					-0-
02	17949	X	3214	-0-	-14735	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	3264	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	0		1885	-0-	1885	3651	1885	2			N	-0-					-0-
12	0		2053	-0-	2053	5704	2053	2			N	-0-					-0-
01	0		2124	-0-	2124	7828	2124	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1887	-0-	-913	6915	1887	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1961	-0-	-1139	5776	1961	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1904	-0-	-1096	4680	1904	2			N	-0-					-0-

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	0		7549	-0-	7549	15226	7549	2			N	-0-					-0-
12	0		7575	-0-	7575	22801	7575	2			N	-0-					-0-
01	0		7426	-0-	7426	30227	7426	2			N	-0-					-0-
02	35863	X	5636	-0-	-30227	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5889	-0-	-1671	-0-	5889	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	0		497	-0-	497	1025	497	2			N	-0-					18
12	0		529	-0-	529	1554	529	2			N	-0-					18
01	0		523	-0-	523	2077	523	2			N	-0-					18
02	2560	N	483	-0-	-2077	-0-	483	2			N	-0-					18
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					18
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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	0		2025	-0-	2025	4016	2025	2			N	-0-					-0-
12	0		1633	-0-	1633	5649	1633	2			N	-0-					-0-
01	0		1960	-0-	1960	7609	1960	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1719	-0-	-1081	6528	1719	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1953	-0-	-1147	5381	1953	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1818	-0-	-1182	4199	1818	2			N	-0-					-0-

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	0		287	-0-	287	548	287	2			N	-0-					81
12	0		57	-0-	57	605	57	2			N	-0-					81
01	0		348	-0-	348	953	348	2			N	-0-					81
02	1268	N	315	-0-	-953	-0-	315	2			N	-0-					81
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					81
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2972	-0-	2972	6292	2972	2			N	-0-					-0-
12	0		1591	-0-	1591	7883	1591	2			N	-0-					-0-
01	0		3261	-0-	3261	11144	3261	2			N	-0-					-0-
02	12685	X	1541	-0-	-11144	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1669	-0-	-1648	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		794	-0-	794	1633	794	2			N	-0-					-0-
12	0		644	-0-	644	2277	644	2			N	-0-					-0-
01	0		797	-0-	797	3074	797	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	687	-0-	-2113	961	687	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	472	-0-	-961	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1039	-0-	1039	2447	1037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		814	-0-	814	3261	812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		891	-0-	891	4152	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	706	-0-	-2094	2058	705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2988	N	930	-0-	-2058	-0-	928	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	684	-0-	-186	-0-	682	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		345	-0-	345	819	345	2			N	-0-					-0-
12	0		448	-0-	448	1267	448	2			N	-0-					-0-
01	0		374	-0-	374	1641	374	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	332	-0-	-1641	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1555	-0-	1555	3657	1552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		1907	-0-	1907	5564	1903	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		2351	-0-	2351	7915	2348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	1936	-0-	-864	7051	1935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2542	-0-	-558	6493	2538	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	1870	-0-	-1130	5363	1866	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1886	-0-	1886	3954	1886	2			N	-0-					23
12	0		2314	-0-	2314	6268	2314	2			N	-0-					23
01	0		3997	-0-	3997	10265	3997	2			N	-0-					23
02	14159	X	3894	-0-	-10265	-0-	3894	2			N	-0-					23
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					23
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3919	-0-	3919	7778	3919	2			N	-0-					-0-
12	0		3205	-0-	3205	10983	3205	2			N	-0-					-0-
01	0		3218	-0-	3218	14201	3218	2			N	-0-					-0-
02	19290	X	5089	-0-	-14201	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		100	-0-	100	155	100	2			N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	250	95	2			N	-0-					-0-
01	0		49	-0-	49	299	49	2			N	-0-					-0-
02	365	N	66	-0-	-299	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	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 #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2678	-0-	2678	3997	2678	2			N	-0-					-0-
12	0	2482	-0-	2482	6479	2482	2			N	-0-					-0-
01	0	2547	-0-	2547	9026	2547	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2442	-0-	-358	8668	2442	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2351	-0-	-749	7919	2351	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2182	-0-	-818	7101	2182	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

11	0	2735	-0-	2735	4874	2735	2			N	-0-					-0-
12	0	1989	-0-	1989	6863	1989	2			N	-0-					-0-
01	0	3241	-0-	3241	10104	3241	2			N	-0-					-0-
02	14569 X	4465	-0-	-10104	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

11	0	844	-0-	844	1424	844	2			N	-0-					142
12	0	1148	-0-	1148	2572	1148	2			N	-0-					142
01	0	557	-0-	557	3129	557	2			N	-0-					142
02	3129 X	-0-	-0-	-3129	-0-					N	-0-					142
03	1147 X	177	-0-	-970	-0-	177	2			N	-0-					142
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					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	0	4917	-0-	4917	10221	4917	2			N	-0-					-0-
12	0	5105	-0-	5105	15326	5105	2			N	-0-					-0-
01	0	5019	-0-	5019	20345	5019	2			N	-0-					-0-
02	24882 X	4537	-0-	-20345	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	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	0	4506	-0-	4506	8879	4506	2			N	-0-					-0-
12	0	4282	-0-	4282	13161	4282	2			N	-0-					-0-
01	0	4300	-0-	4300	17461	4300	2			N	-0-					-0-
02	21247 X	3786	-0-	-17461	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	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	0	1136	-0-	1136	2065	1136	2			N	-0-					-0-
12	0	899	-0-	899	2964	899	2			N	-0-					-0-
01	0	677	-0-	677	3641	677	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	841					N	-0-					-0-
03	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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 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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2364	-0-	2364	3831	2360	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		2412	-0-	2412	6243	2406	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		2784	-0-	2784	9027	2781	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	2518	-0-	-282	8745	2516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	2766	-0-	-334	8411	2760	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	N	2958	-0-	-42	8369	2956	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2071	-0-	2071	4348	2071	2			N	-0-					-0-
12	0		2102	-0-	2102	6450	2102	2			N	-0-					-0-
01	0		2061	-0-	2061	8511	2061	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1731	-0-	-1069	7442	1731	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2008	-0-	-1092	6350	2008	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1917	-0-	-1083	5267	1917	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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	0		1171	-0-	1171	2378	1171	2			N	-0-					23
12	0		1202	-0-	1202	3580	1202	2			N	-0-					23
01	0		709	-0-	709	4289	709	2			N	-0-					23
02	2800	N	339	-0-	-2461	1828	339	2			N	-0-					23
03	1949	N	121	-0-	-1828	-0-	121	2			N	-0-					23
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		972	-0-	972	1682	972	2			N	-0-					-0-
12	0		324	-0-	324	2006	324	2			N	-0-					-0-
01	0		1679	-0-	1679	3685	1679	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1358	-0-	-1442	2243	1358	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2056	-0-	-1044	1199	2056	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	608	-0-	-1199	-0-	608	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1897	-0-	1897	2548	1897	2			N	-0-					91
12	0		1582	-0-	1582	4130	1582	2			N	-0-					91
01	0		1689	-0-	1689	5819	1689	2			N	-0-					91
02	2800	N	953	-0-	-1847	3972	953	2			N	-0-					91
03	3100	N	1661	-0-	-1439	2533	1661	2			N	-0-					91
04	3000	N	1567	-0-	-1433	1100	1567	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1479	-0-	1479	2938	1479	2			N	-0-					-0-
12	0		1359	-0-	1359	4297	1359	2			N	-0-					-0-
01	0		1343	-0-	1343	5640	1343	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1250	-0-	-1550	4090	1250	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1159	-0-	-1941	2149	1159	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1286	-0-	-1714	435	1286	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1880	-0-	1880	4847	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		2825	-0-	2825	7672	2819	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		2707	-0-	2707	10379	2704	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	13914	X	3535	-0-	-10379	-0-	3533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1845	-0-	1845	3911	1845	2			N	-0-					-0-
12	0		1946	-0-	1946	5857	1946	2			N	-0-					-0-
01	0		1936	-0-	1936	7793	1936	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1623	-0-	-1177	6616	1623	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1839	-0-	-1261	5355	1839	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1916	-0-	-1084	4271	1916	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

11	0		578	-0-	578	1513	578	2			N	-0-					-0-
12	0		269	-0-	269	1782	269	2			N	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	1946	164	2			N	-0-					-0-
02	2157	N	211	-0-	-1946	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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	0		670	-0-	670	1090	670	2			N	-0-					-0-
12	0		393	-0-	393	1483	393	2			N	-0-					-0-
01	0		364	-0-	364	1847	364	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	258	-0-	-1847	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

11	0		283	-0-	283	577	282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		336	-0-	336	913	335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		527	-0-	527	1440	526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2067	N	627	-0-	-1440	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

11	0		3030	-0-	3030	6403	3030	2			N	-0-					-0-
12	0		2595	-0-	2595	8998	2595	2			N	-0-					-0-
01	0		1168	-0-	1168	10166	1168	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	761	-0-	-10166	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	744	-0-	-2635	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1575	-0-	-1455	-0-	1575	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	0		3927	-0-	3927	8378	3927	2			N	-0-					-0-
12	0		3076	-0-	3076	11454	3076	2			N	-0-					-0-
01	0		3702	-0-	3702	15156	3702	2			N	-0-					-0-
02	19090	X	3934	-0-	-15156	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

11	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	108	N	97	-0-	-11	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		623	-0-	623	1079	623	2			N	-0-					-0-
12	0		256	-0-	256	1335	256	2			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	1951	615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2516	-0-	-284	1667	2513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	2515	3934	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	3000	N	3508	-0-	508	3023	3487	2	21	9	N	19	19	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		432	-0-	432	876	432	2			N	-0-					-0-
12	0		222	-0-	222	1098	222	2			N	-0-					-0-
01	0		282	-0-	282	1380	281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2460	N	1080	-0-	-1380	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1448	-0-	1448	2954	1448	2			N	-0-					-0-
12	0		1493	-0-	1493	4447	1493	2			N	-0-					-0-
01	0		1458	-0-	1458	5905	1458	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1291	-0-	-1509	4396	1291	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1475	-0-	-1625	2771	1475	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1430	-0-	-1570	1201	1430	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 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		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4199	-0-	4199	10056	4199	2			N	-0-					3
12	0		6376	-0-	6376	16432	6376	2			N	-0-					3
01	0		6224	-0-	6224	22656	6224	2			N	-0-					3
02	28153	X	5497	-0-	-22656	-0-	5497	2			N	-0-					3
03	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	5986	2			N	-0-					3
04	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1182	-0-	1182	2335	1182	2			N	-0-					-0-
12	0		1194	-0-	1194	3529	1194	2			N	-0-					-0-
01	0		1352	-0-	1352	4881	1352	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1279	-0-	-1521	3360	1279	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1404	-0-	-1696	1664	1403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2707	N	1043	-0-	-1664	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3763	-0-	3763	6663	3763	2			N	-0-					-0-
12	0		2905	-0-	2905	9568	2905	2			N	-0-					-0-
01	0		3110	-0-	3110	12678	3110	2			N	-0-					-0-
02	14714	X	2036	-0-	-12678	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2017	-0-	-1145	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1585	-0-	1585	1842	1585	2			N	-0-					23
12	0		255	-0-	255	2097	255	2			N	-0-					23
01	0		618	-0-	618	2715	618	2			N	-0-					23
02	2800	N	957	-0-	-1843	872	957	2			N	-0-					23
03	2069	N	1197	-0-	-872	-0-	1197	2			N	-0-					23
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		704	-0-	704	1469	704	2			N	-0-					-0-
12	0		728	-0-	728	2197	728	2			N	-0-					-0-
01	0		688	-0-	688	2885	688	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	571	-0-	-2229	656	571	2			N	-0-					-0-
03	1335	N	679	-0-	-656	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		453	-0-	453	1056	453	2			N	-0-					-0-
12	0		614	-0-	614	1670	614	2			N	-0-					-0-
01	0		437	-0-	437	2107	437	2			N	-0-					-0-
02	2613	N	506	-0-	-2107	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9709	-0-	6709	6709	9709	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3773	-0-	3773	7504	3773	2			N	-0-					120
12	0		2570	-0-	2570	10074	2570	2			N	-0-					120
01	0		427	-0-	427	10501	427	2			N	-0-					120
02	10763	X	262	-0-	-10501	-0-	262	2			N	-0-					120
03	3906	X	232	-0-	-3674	-0-	232	2			N	-0-					120
04	3780	X	216	-0-	-3564	-0-	216	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1897	-0-	1897	3774	1897	2			N	-0-					58
12	0		1767	-0-	1767	5541	1767	2			N	-0-					58
01	0		2065	-0-	2065	7606	2065	2			N	-0-					58
02	2800	N	1806	-0-	-994	6612	1806	2			N	-0-					58
03	3100	N	1979	-0-	-1121	5491	1979	2			N	-0-					58
04	3000	N	1840	-0-	-1160	4331	1840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2425	-0-	2425	5095	2425	2			N	-0-					-0-
12	0		1907	-0-	1907	7002	1907	2			N	-0-					-0-
01	0		2386	-0-	2386	9388	2386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2442	-0-	-358	9030	2442	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2724	-0-	-376	8654	2724	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2020	-0-	-980	7674	2020	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		228	-0-	228	453	228	2			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	639	186	2			N	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	800	161	2			N	-0-					-0-
02	981	N	181	-0-	-800	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3229	-0-	3229	7784	3229	2			N	-0-					-0-
12	0		3473	-0-	3473	11257	3473	2			N	-0-					-0-
01	0		3775	-0-	3775	15032	3775	2			N	-0-					-0-
02	17648	X	2616	-0-	-15032	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4353	-0-	4353	8003	4353	2			N	-0-					-0-
12	0		3675	-0-	3675	11678	3675	2			N	-0-					-0-
01	0		4125	-0-	4125	15803	4125	2			N	-0-					-0-
02	19103	X	3300	-0-	-15803	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3263	-0-	3263	7017	3263	2			N	-0-					-0-
12	0		3115	-0-	3115	10132	3115	2			N	-0-					-0-
01	0		3090	-0-	3090	13222	3090	2			N	-0-					-0-
02	15758	X	2536	-0-	-13222	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2945	-0-	-325	-0-	2945	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1703	-0-	1703	3713	1703	2			N	-0-					-0-
12	0		1555	-0-	1555	5268	1555	2			N	-0-					-0-
01	0		2446	-0-	2446	7714	2446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1740	-0-	-1060	6654	1740	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2338	-0-	-762	5892	2338	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2428	-0-	-572	5320	2428	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3732	-0-	3732	9013	3732	2			N	-0-					-0-
12	0		2417	-0-	2417	11430	2417	2			N	-0-					-0-
01	0		2294	-0-	2294	13724	2294	2			N	-0-					-0-
02	16438	X	2714	-0-	-13724	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1432	-0-	1432	7435	1432	2			N	-0-					-0-
12	0		1680	-0-	1680	9115	1680	2			N	-0-					-0-
01	0		1819	-0-	1819	10934	1819	2			N	-0-					-0-
02	12633	X	1699	-0-	-10934	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1191	-0-	-3552	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

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	0		590	-0-	590	1240	590	2			N	-0-					-0-
12	0		569	-0-	569	1809	569	2			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	2165	356	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	891	-0-	-1909	256	891	2			N	-0-					-0-
03	941	N	685	-0-	-256	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		992	-0-	992	2072	992	2			N	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	2928	856	2			N	-0-					-0-
01	0		1026	-0-	1026	3954	1026	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	686	-0-	-2114	1840	686	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	762	-0-	-1840	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	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

11	0		472	-0-	472	689	472	2			N	-0-					-0-
12	0		265	-0-	265	954	265	2			N	-0-					-0-
01	0		158	-0-	158	1112	158	2			N	-0-					-0-
02	1345	N	233	-0-	-1112	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

11	0		829	-0-	829	1626	829	2			N	-0-					-0-
12	0		805	-0-	805	2431	805	2			N	-0-					-0-
01	0		860	-0-	860	3291	860	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	807	-0-	-1993	1298	807	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	833	-0-	-1298	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	840	N	495	-0-	-345	-0-	495	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

11	0		4418	-0-	4418	9579	4415	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		4226	-0-	4226	13805	4223	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		2865	-0-	2865	16670	2863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19146	X	2476	-0-	-16670	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4495	X	2590	-0-	-1905	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3374	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

11	0		2061	-0-	2061	3968	2061	2			N	-0-					-0-
12	0		2106	-0-	2106	6074	2106	2			N	-0-					-0-
01	0		2093	-0-	2093	8167	2093	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1851	-0-	-949	7218	1851	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2045	-0-	-1055	6163	2045	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2221	-0-	-779	5384	2221	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

11	0		635	-0-	635	1539	635	2			N	-0-					-0-
12	0		575	-0-	575	2114	575	2			N	-0-					-0-
01	0		441	-0-	441	2555	441	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	637	-0-	-2163	392	637	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	759	-0-	-392	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

11	0		6475	-0-	6475	7963	6475	2			N	-0-					85
12	0		5917	-0-	5917	13880	5917	2			N	-0-					85
01	0		6883	-0-	6883	20763	6883	2			N	-0-					85
02	27616	X	6853	-0-	-20763	-0-	6853	2			N	-0-					85
03	5673	X	4987	-0-	-686	-0-	4987	2			N	-0-					85
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3276	-0-	3276	6918	3276	2			N	-0-					-0-
12	0		2180	-0-	2180	9098	2180	2			N	-0-					-0-
01	0		3007	-0-	3007	12105	3007	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	601	-0-	-12105	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2163	-0-	-1464	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2433	-0-	-837	-0-	2433	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	0		1032	-0-	1032	1918	1032	2			N	-0-					-0-
12	0		822	-0-	822	2740	822	2			N	-0-					-0-
01	0		2686	-0-	2686	5426	2686	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2702	-0-	-98	5328	2702	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1515	-0-	-1585	3743	1515	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1248	-0-	-1752	1991	1248	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	0		4702	-0-	4702	9792	4702	2			N	-0-					-0-
12	0		4422	-0-	4422	14214	4422	2			N	-0-					-0-
01	0		4935	-0-	4935	19149	4935	2			N	-0-					-0-
02	22973	X	3824	-0-	-19149	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	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	0		4763	-0-	4763	9731	4763	2			N	-0-					-0-
12	0		4787	-0-	4787	14518	4787	2			N	-0-					-0-
01	0		4626	-0-	4626	19144	4626	2			N	-0-					-0-
02	23378	X	4234	-0-	-19144	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	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	0		295	-0-	295	624	295	2			N	-0-					-0-
12	0		164	-0-	164	788	164	2			N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	1120	332	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	691	-0-	-1120	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	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	0		2271	-0-	2271	3055	2271	2			N	-0-					150
12	0		2606	-0-	2606	5661	2606	2			N	-0-					150
01	0		2380	-0-	2380	8041	2380	2			N	-0-					150
02	2800	N	2106	-0-	-694	7347	2106	2			N	-0-					150
03	3100	N	1616	-0-	-1484	5863	1616	2			N	-0-					150
04	3000	N	1354	-0-	-1646	4217	1354	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

11	0		3641	-0-	3641	6921	3641	2			N	-0-					-0-
12	0		2812	-0-	2812	9733	2812	2			N	-0-					-0-
01	0		3231	-0-	3231	12964	3231	2			N	-0-					-0-
02	15561	X	2597	-0-	-12964	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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 #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1801	-0-	1801	4387	1801	2			N	-0-					-0-
12	0		2466	-0-	2466	6853	2466	2			N	-0-					-0-
01	0		2985	-0-	2985	9838	2985	2			N	-0-					-0-
02	12082	X	2244	-0-	-9838	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	979	-0-	-1901	-0-	979	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

11	0		2514	-0-	2514	4629	2514	2			N	-0-					-0-
12	0		2932	-0-	2932	7561	2932	2			N	-0-					-0-
01	0		2428	-0-	2428	9989	2428	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1960	-0-	-840	9149	1960	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2168	-0-	-932	8217	2168	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1940	-0-	-1060	7157	1940	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

11	0		2776	-0-	2776	5814	2776	2			N	-0-					-0-
12	0		3245	-0-	3245	9059	3245	2			N	-0-					-0-
01	0		3980	-0-	3980	13039	3980	2			N	-0-					-0-
02	16591	X	3552	-0-	-13039	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

11	0		2895	-0-	2895	5373	2895	2			N	-0-					-0-
12	0		1995	-0-	1995	7368	1995	2			N	-0-					-0-
01	0		2996	-0-	2996	10364	2996	2			N	-0-					-0-
02	12266	X	1902	-0-	-10364	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2639	-0-	-271	-0-	2639	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	0		2244	-0-	2244	3819	2244	2			N	-0-					-0-
12	0		2207	-0-	2207	6026	2207	2			N	-0-					-0-
01	0		2491	-0-	2491	8517	2491	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1774	-0-	-1026	7491	1774	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3867	-0-	767	8258	3867	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2152	-0-	-848	7410	2152	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

11	0		2474	-0-	2474	5148	2474	2			N	-0-					-0-
12	0		2490	-0-	2490	7638	2490	2			N	-0-					-0-
01	0		2560	-0-	2560	10198	2560	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2384	-0-	-416	9782	2384	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4025	-0-	925	10707	4025	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4180	-0-	1180	11887	4180	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

11	0		245	-0-	245	505	245	2			N	-0-					-0-
12	0		257	-0-	257	762	257	2			N	-0-					-0-
01	0		268	-0-	268	1030	268	2			N	-0-					-0-
02	1269	N	239	-0-	-1030	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2032	-0-	2032	4341	2032	2			N	-0-					-0-
12	0	2056	-0-	2056	6397	2056	2			N	-0-					-0-
01	0	2196	-0-	2196	8593	2196	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1774	-0-	-1026	7567	1774	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2306	-0-	-794	6773	2306	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2059	-0-	-941	5832	2059	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	0	800	-0-	800	1593	800	2			N	-0-					-0-
12	0	367	-0-	367	1960	367	2			N	-0-					-0-
01	0	334	-0-	334	2294	334	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	610	-0-	-2190	104	610	2			N	-0-					-0-
03	660 N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

11	0	597	-0-	597	1316	597	2			N	-0-					-0-
12	0	527	-0-	527	1843	527	2			N	-0-					-0-
01	0	474	-0-	474	2317	474	2			N	-0-					-0-
02	2665 N	348	-0-	-2317	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	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	0	566	-0-	566	1137	566	2			N	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	1366	229	2			N	-0-					-0-
01	0	561	-0-	561	1927	561	2			N	-0-					-0-
02	2445 N	518	-0-	-1927	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

11	0	53	-0-	53	90	53	2			N	-0-					-0-
12	0	30	-0-	30	120	30	2			N	-0-					-0-
01	0	43	-0-	43	163	43	2			N	-0-					-0-
02	196 N	33	-0-	-163	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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	0	3066	-0-	3066	5975	3066	2			N	-0-					-0-
12	0	1363	-0-	1363	7338	1363	2			N	-0-					-0-
01	0	1199	-0-	1199	8537	1199	2			N	-0-					-0-
02	11171 X	2634	-0-	-8537	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

11	0	1394	-0-	1394	2855	1394	2			N	-0-					-0-
12	0	1514	-0-	1514	4369	1514	2			N	-0-					-0-
01	0	1458	-0-	1458	5827	1458	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1336	-0-	-1464	4363	1336	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1488	-0-	-1612	2751	1488	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1364	-0-	-1636	1115	1364	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 #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1192	-0-	1192	2219	1191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1072	-0-	1072	3291	1070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		909	-0-	909	4200	908	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	264	-0-	-2536	1664	262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	2173	-0-	-927	737	2162	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3000	N	3460	-0-	460	1197	3451	2	9	9	N	8	8	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

11	0		3384	-0-	3384	7177	3384	2			N	-0-					-0-
12	0		3839	-0-	3839	11016	3839	2			N	-0-					-0-
01	0		3488	-0-	3488	14504	3488	2			N	-0-					-0-
02	16979	X	2475	-0-	-14504	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3236	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	0		474	-0-	474	1188	474	2			N	-0-					129
12	0		383	-0-	383	1571	383	2			N	-0-					129
01	0		355	-0-	355	1926	355	2			N	-0-					129
02	2527	N	601	-0-	-1926	-0-	601	2			N	-0-					129
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					129
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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	0		2249	-0-	2249	5183	2249	2			N	-0-					-0-
12	0		583	-0-	583	5766	583	2			N	-0-					-0-
01	0		1211	-0-	1211	6977	1211	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1211	-0-	-1589	5388	1211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1551	-0-	-1549	3839	1551	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2205	-0-	-795	3044	2205	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

11	0		975	-0-	975	1748	975	2			N	-0-					-0-
12	0		1030	-0-	1030	2778	1030	2			N	-0-					-0-
01	0		1145	-0-	1145	3923	1145	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2711	-0-	-89	3834	2711	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1292	-0-	-1808	2026	1292	2			N	-0-					-0-
04	2757	N	731	-0-	-2026	-0-	731	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	0		4057	-0-	4057	8975	4057	2			N	-0-					-0-
12	0		4110	-0-	4110	13085	4110	2			N	-0-					-0-
01	0		5185	-0-	5185	18270	5185	2			N	-0-					-0-
02	22536	X	4266	-0-	-18270	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

11	0		3607	-0-	3607	7099	3607	2			N	-0-					-0-
12	0		3379	-0-	3379	10478	3379	2			N	-0-					-0-
01	0		3400	-0-	3400	13878	3400	2			N	-0-					-0-
02	17405	X	3527	-0-	-13878	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1009	-0-	1009	2150	1009	2			N	-0-					-0-
12	0		860	-0-	860	3010	860	2			N	-0-					-0-
01	0		802	-0-	802	3812	802	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	650	-0-	-2150	1662	650	2			N	-0-					-0-
03	2377	N	715	-0-	-1662	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		785	-0-	785	1741	785	2			N	-0-					-0-
12	0		1008	-0-	1008	2749	1008	2			N	-0-					-0-
01	0		761	-0-	761	3510	761	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1052	-0-	-1748	1762	1052	2			N	-0-					-0-
03	2538	N	776	-0-	-1762	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 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	0		3965	-0-	3965	7665	3962	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		3435	-0-	3435	11100	3431	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		3505	-0-	3505	14605	3503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17361	X	2756	-0-	-14605	-0-	2754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4092	X	3009	-0-	-1083	-0-	3005	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	2763	-0-	-1197	-0-	2761	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1067	-0-	1067	2302	1067	2			N	-0-					-0-
12	0		1099	-0-	1099	3401	1099	2			N	-0-					-0-
01	0		1094	-0-	1094	4495	1094	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	984	-0-	-1816	2679	984	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1134	-0-	-1966	713	1134	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1045	-0-	-713	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1462	-0-	1462	2790	1462	2			N	-0-					44
12	0		1437	-0-	1437	4227	1437	2			N	-0-					44
01	0		1409	-0-	1409	5636	1409	2			N	-0-					44
02	2800	N	1477	-0-	-1323	4313	1477	2			N	-0-					44
03	3100	N	939	-0-	-2161	2152	939	2			N	-0-					44
04	3000	N	1377	-0-	-1623	529	1377	2			N	-0-					44

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1835	-0-	1835	3858	1835	2			N	-0-					-0-
12	0		1716	-0-	1716	5574	1716	2			N	-0-					-0-
01	0		1638	-0-	1638	7212	1638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1607	-0-	-1193	6019	1607	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2356	-0-	-744	5275	2356	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2079	-0-	-921	4354	2079	2			N	-0-					-0-

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	0		3916	-0-	3916	7857	3916	2			N	-0-					100
12	0		3997	-0-	3997	11854	3997	2			N	-0-					100
01	0		3877	-0-	3877	15731	3877	2			N	-0-					100
02	19297	X	3566	-0-	-15731	-0-	3566	2			N	-0-					100
03	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	3810	2			N	-0-					100
04	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	3676	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

11	0		4374	-0-	4374	9169	4374	2			N	-0-					-0-
12	0		4776	-0-	4776	13945	4776	2			N	-0-					-0-
01	0		3469	-0-	3469	17414	3469	2			N	-0-					-0-
02	20475	X	3061	-0-	-17414	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3820	-0-	-800	-0-	3820	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	0		7781	-0-	7781	16167	7781	2			N	-0-					-0-
12	0		6663	-0-	6663	22830	6663	2			N	-0-					-0-
01	0		6852	-0-	6852	29682	6852	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	4562	-0-	-29682	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6097	-0-	-1963	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3870	-0-	-3900	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

11	0		4943	-0-	4943	8920	4943	2			N	-0-					-0-
12	0		3510	-0-	3510	12430	3510	2			N	-0-					-0-
01	0		4093	-0-	4093	16523	4093	2			N	-0-					-0-
02	18504	X	1981	-0-	-16523	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3087	-0-	-1743	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

11	0		538	-0-	538	1117	538	2			N	-0-					-0-
12	0		424	-0-	424	1541	424	2			N	-0-					-0-
01	0		390	-0-	390	1931	390	2			N	-0-					-0-
02	2217	N	286	-0-	-1931	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

11	0		2416	-0-	2416	5277	2416	2			N	-0-					-0-
12	0		3848	-0-	3848	9125	3848	2			N	-0-					-0-
01	0		3138	-0-	3138	12263	3138	2			N	-0-					-0-
02	15236	X	2973	-0-	-12263	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

11	0		2829	-0-	2829	5816	2829	2			N	-0-					-0-
12	0		2934	-0-	2934	8750	2934	2			N	-0-					-0-
01	0		2580	-0-	2580	11330	2580	2			N	-0-					-0-
02	14059	X	2729	-0-	-11330	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	2757	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 #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		352	-0-	352	1528	352	2			N	-0-					-0-
12	0		106	-0-	106	1634	106	2			N	-0-					-0-
01	0		157	-0-	157	1791	157	2			N	-0-					-0-
02	2070	N	279	-0-	-1791	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2665	-0-	2665	5427	2665	2			N	-0-					128
12	0		2872	-0-	2872	8299	2872	2			N	-0-					128
01	0		2627	-0-	2627	10926	2627	2			N	-0-					128
02	2800	N	2682	-0-	-118	10808	2682	2			N	-0-					128
03	3100	N	2903	-0-	-197	10611	2903	2			N	-0-					128
04	3000	N	2574	-0-	-426	10185	2574	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2139	-0-	2139	5026	2139	2			N	-0-					-0-
12	0		3055	-0-	3055	8081	3055	2			N	-0-					-0-
01	0		2425	-0-	2425	10506	2425	2			N	-0-					-0-
02	13198	X	2692	-0-	-10506	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2451	-0-	-519	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3488	-0-	3488	6487	3488	2			N	-0-					-0-
12	0		3572	-0-	3572	10059	3572	2			N	-0-					-0-
01	0		2638	-0-	2638	12697	2638	2			N	-0-					-0-
02	14825	X	2128	-0-	-12697	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2339	-0-	-1257	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2042	-0-	-1438	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1050	-0-	1050	2390	1050	2			N	-0-					-0-
12	0		691	-0-	691	3081	691	2			N	-0-					-0-
01	0		2618	-0-	2618	5699	2618	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2418	-0-	-382	5317	2418	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2207	-0-	-893	4424	2207	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1983	-0-	-1017	3407	1983	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6774	-0-	6774	14054	6774	2			N	-0-					43
12	0		4876	-0-	4876	18930	4876	2			N	-0-					43
01	0		4724	-0-	4724	23654	4724	2			N	-0-					43
02	26387	X	2733	-0-	-23654	-0-	2733	2			N	-0-					43
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					43
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2359	-0-	2359	4810	2359	2			N	-0-					83
12	0		2252	-0-	2252	7062	2252	2			N	-0-					83
01	0		2273	-0-	2273	9335	2273	2			N	-0-					83
02	2800	N	1707	-0-	-1093	8242	1707	2			N	-0-					83
03	3100	N	2368	-0-	-732	7510	2368	2			N	-0-					83
04	3000	N	2055	-0-	-945	6565	2055	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1236	-0-	1236	2649	1236	2			N	-0-					-0-
12	0		1023	-0-	1023	3672	1023	2			N	-0-					-0-
01	0		856	-0-	856	4528	856	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1330	-0-	-1470	3058	1330	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	956	-0-	-2144	914	956	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	924	-0-	-914	-0-	924	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		806	-0-	806	1987	806	2			N	-0-					48
12	0		256	-0-	256	2243	256	2			N	-0-					48
01	0		367	-0-	367	2610	367	2			N	-0-					48
02	2800	N	382	-0-	-2418	192	382	2			N	-0-					48
03	622	N	430	-0-	-192	-0-	430	2			N	-0-					48
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7187	-0-	7187	14822	7187	2			N	-0-					-0-
12	0		6972	-0-	6972	21794	6972	2			N	-0-					-0-
01	0		7321	-0-	7321	29115	7321	2			N	-0-					-0-
02	35602	X	6487	-0-	-29115	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 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	0		753	-0-	753	3400	753	2			N	-0-					20
12	0		585	-0-	585	3985	585	2			N	-0-					20
01	0		351	-0-	351	4336	351	2			N	-0-					20
02	2800	N	600	-0-	-2200	2136	600	2			N	-0-					20
03	2869	N	733	-0-	-2136	-0-	733	2			N	-0-					20
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2031	-0-	2031	4248	2031	2			N	-0-					162
12	0		1948	-0-	1948	6196	1948	2			N	-0-					162
01	0		1721	-0-	1721	7917	1721	2			N	-0-					162
02	2800	N	1491	-0-	-1309	6608	1491	2			N	-0-					162
03	3100	N	1347	-0-	-1753	4855	1347	2			N	-0-					162
04	3000	N	1139	-0-	-1861	2994	1139	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		838	-0-	838	1550	838	2			N	-0-					-0-
12	0		765	-0-	765	2315	765	2			N	-0-					-0-
01	0		685	-0-	685	3000	685	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	393	-0-	-2407	593	393	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	424	-0-	-593	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		829	-0-	829	2695	828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		355	-0-	355	3050	354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2585	-0-	2585	5635	2583	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	1977	-0-	-823	4812	1976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1695	-0-	-1405	3407	1693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	423	-0-	-2577	830	422	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
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4347	-0-	4347	8806	4347	2			N	-0-					80
12	0		3994	-0-	3994	12800	3994	2			N	-0-					80
01	0		4454	-0-	4454	17254	4454	2			N	-0-					80
02	21054	X	3800	-0-	-17254	-0-	3800	2			N	-0-					80
03	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2			N	-0-					80
04	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	3652	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2643	-0-	2643	4873	2643	2			N	-0-					-0-
12	0		2521	-0-	2521	7394	2521	2			N	-0-					-0-
01	0		2421	-0-	2421	9815	2421	2			N	-0-					-0-
02	11363	X	1548	-0-	-9815	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2751	-0-	2751	5584	2751	2			N	-0-					92
12	0		3079	-0-	3079	8663	3079	2			N	-0-					92
01	0		2851	-0-	2851	11514	2851	2			N	-0-					92
02	13536	X	2022	-0-	-11514	-0-	2022	2			N	-0-					92
03	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	2611	2			N	-0-					92
04	2970	X	2062	-0-	-908	-0-	2062	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2655	-0-	2655	4823	2655	2			N	-0-					-0-
12	0		3212	-0-	3212	8035	3212	2			N	-0-					-0-
01	0		3073	-0-	3073	11108	3073	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1585	-0-	-1215	9893	1585	2			N	-0-					-0-
03	10266	X	373	-0-	-9893	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	186	-0-	-1344	-0-	186	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		437	-0-	437	877	437	2			N	-0-					-0-
12	0		337	-0-	337	1214	337	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	1562	348	2			N	-0-					-0-
02	1739	N	177	-0-	-1562	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1827	-0-	1827	4670	1827	2			N	-0-					-0-
12	0		1031	-0-	1031	5701	1031	2			N	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	6700	999	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	794	-0-	-2006	4694	794	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	862	-0-	-2238	2456	862	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	803	-0-	-2197	259	803	2			N	-0-					-0-

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	0		755	-0-	755	1634	755	2			N	-0-					-0-
12	0		1393	-0-	1393	3027	1393	2			N	-0-					-0-
01	0		897	-0-	897	3924	897	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	757	-0-	-2043	1881	757	2			N	-0-					-0-
03	2521	N	640	-0-	-1881	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3537	-0-	3537	7129	3537	2			N	-0-					-0-
12	0		3998	-0-	3998	11127	3998	2			N	-0-					-0-
01	0		3729	-0-	3729	14856	3729	2			N	-0-					-0-
02	17324	X	2468	-0-	-14856	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

11	0		610	-0-	610	1622	610	2			N	-0-					-0-
12	0		1021	-0-	1021	2643	1021	2			N	-0-					-0-
01	0		1076	-0-	1076	3719	1076	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	1030	-0-	-3719	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	677	-0-	-346	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	484	-0-	-566	-0-	484	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

11	0		3297	-0-	3297	7588	3297	2			N	-0-					37
12	0		3569	-0-	3569	11157	3569	2			N	-0-					37
01	0		3475	-0-	3475	14632	3475	2			N	-0-					37
02	17720	X	3088	-0-	-14632	-0-	3088	2			N	-0-					37
03	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	4007	2			N	-0-					37
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

11	0		2074	-0-	2074	3988	2074	2			N	-0-					-0-
12	0		3383	-0-	3383	7371	3383	2			N	-0-					-0-
01	0		2250	-0-	2250	9621	2250	2			N	-0-					-0-
02	12653	X	3032	-0-	-9621	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

11	0		4624	-0-	4624	8840	4624	2			N	-0-					20
12	0		2953	-0-	2953	11793	2953	2			N	-0-					20
01	0		3448	-0-	3448	15241	3448	2			N	-0-					20
02	19450	X	4209	-0-	-15241	-0-	4209	2			N	-0-					20
03	4774	X	3423	-0-	-1351	-0-	3423	2			N	-0-					20
04	4620	X	2719	-0-	-1901	-0-	2719	2			N	-0-					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

11	0		757	-0-	757	1509	757	2			N	-0-					-0-
12	0		584	-0-	584	2093	584	2			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	2988	895	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	681	-0-	-2119	869	681	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	786	-0-	-869	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

11	0		1697	-0-	1697	3924	1697	2			N	-0-					-0-
12	0		2232	-0-	2232	6156	2232	2			N	-0-					-0-
01	0		2152	-0-	2152	8308	2152	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2318	-0-	-482	7826	2318	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2154	-0-	-946	6880	2154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2342	-0-	-658	6222	2342	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		408	-0-	408	905	408	2			N	-0-					172
12	0		451	-0-	451	1356	451	2			N	-0-					172
01	0		351	-0-	351	1707	351	2			N	-0-					172
02	2170	N	463	-0-	-1707	-0-	463	2			N	-0-					172
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					172
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5204	-0-	5204	10675	5204	2			N	-0-					16
12	0		5479	-0-	5479	16154	5479	2			N	-0-					16
01	0		5375	-0-	5375	21529	5375	2			N	-0-					16
02	25969	X	4440	-0-	-21529	-0-	4440	2			N	-0-					16
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					16
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		691	-0-	691	1369	688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		626	-0-	626	1995	622	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0		1244	-0-	1244	3239	1240	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	1588	-0-	-1212	2027	1587	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	31	1104	2			N	-0-					-0-
04	900	N	141	-0-	-759	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1099	-0-	1099	1943	1099	2			N	-0-					23
12	0		882	-0-	882	2825	882	2			N	-0-					23
01	0		590	-0-	590	3415	590	2			N	-0-					23
02	2800	N	694	-0-	-2106	1309	694	2			N	-0-					23
03	2909	N	1600	-0-	-1309	-0-	1600	2			N	-0-					23
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2941	-0-	2941	5706	2941	2			N	-0-					104
12	0		3672	-0-	3672	9378	3672	2			N	-0-					104
01	0		3625	-0-	3625	13003	3625	2			N	-0-					104
02	14417	X	1414	-0-	-13003	-0-	1414	2			N	-0-					104
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					104
04	3540	X	2631	-0-	-909	-0-	2631	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6860	-0-	6860	11014	6860	2			N	-0-					-0-
12	0		5968	-0-	5968	16982	5968	2			N	-0-					-0-
01	0		6148	-0-	6148	23130	6148	2			N	-0-					-0-
02	28752	X	5622	-0-	-23130	-0-	5616	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5671	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3743	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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	0		3752	-0-	3752	8468	3752	2			N	-0-					-0-
12	0		4244	-0-	4244	12712	4244	2			N	-0-					-0-
01	0		4058	-0-	4058	16770	4058	2			N	-0-					-0-
02	20115	X	3345	-0-	-16770	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2819	-0-	2819	5834	2819	2			N	-0-					-0-
12	0		2898	-0-	2898	8732	2898	2			N	-0-					-0-
01	0		2053	-0-	2053	10785	2053	2			N	-0-					-0-
02	15973	X	5188	-0-	-10785	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		283	-0-	283	806	283	2			N	-0-					25
12	0		246	-0-	246	1052	246	2			N	-0-					25
01	0		216	-0-	216	1268	216	2			N	-0-					25
02	1798	N	530	-0-	-1268	-0-	530	2			N	-0-					25
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					25
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1731	-0-	1731	4129	1725	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		1553	-0-	1553	5682	1546	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		1732	-0-	1732	7414	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10673	X	3259	-0-	-7414	-0-	3255	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3484	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2346	2	10	9	N	9	9	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2786	-0-	2786	5635	2786	2			N	-0-					-0-
12	0		2930	-0-	2930	8565	2930	2			N	-0-					-0-
01	0		2841	-0-	2841	11406	2841	2			N	-0-					-0-
02	14098	X	2692	-0-	-11406	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2532	-0-	-318	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5744	-0-	5744	8505	5744	2			N	-0-					-0-
12	0		4610	-0-	4610	13115	4610	2			N	-0-					-0-
01	0		4993	-0-	4993	18108	4993	2			N	-0-					-0-
02	22898	X	4790	-0-	-18108	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2891	-0-	2891	5491	2891	2			N	-0-					-0-
12	0		2326	-0-	2326	7817	2326	2			N	-0-					-0-
01	0		3620	-0-	3620	11437	3620	2			N	-0-					-0-
02	13240	X	1803	-0-	-11437	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2767	-0-	2767	4969	2767	2			N	-0-					42
12	0		1853	-0-	1853	6822	1853	2			N	-0-					42
01	0		2455	-0-	2455	9277	2455	2			N	-0-					42
02	11259	X	1982	-0-	-9277	-0-	1982	2			N	-0-					42
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42
04	2340	N	1894	-0-	-446	-0-	1894	2			N	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		619	-0-	619	1263	619	2			N	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	1684	421	2			N	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	2321	637	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	563	-0-	-2237	84	563	2			N	-0-					-0-
03	486	N	402	-0-	-84	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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	0		1071	-0-	1071	1791	1071	2			N	-0-					-0-
12	0		2696	-0-	2696	4487	2696	2			N	-0-					-0-
01	0		2684	-0-	2684	7171	2684	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2125	-0-	-675	6496	2125	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2023	-0-	-1077	5419	2023	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1532	-0-	-1468	3951	1532	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	0		5147	-0-	5147	10411	5147	2			N	-0-					-0-
12	0		4977	-0-	4977	15388	4977	2			N	-0-					-0-
01	0		4798	-0-	4798	20186	4798	2			N	-0-					-0-
02	23631	X	3445	-0-	-20186	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2406	-0-	-714	-0-	2406	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	0		770	-0-	770	1581	770	2			N	-0-					12
12	0		1632	-0-	1632	3213	1632	2			N	-0-					12
01	0		1797	-0-	1797	5010	1797	2			N	-0-					12
02	2800	N	1732	-0-	-1068	3942	1732	2			N	-0-					12
03	3100	N	1757	-0-	-1343	2599	1729	2	28	9	N	25					37
04	3000	N	1641	-0-	-1359	1240	1597	2	44	9	N	40					77

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

11	0		763	-0-	763	1554	763	2			N	-0-					-0-
12	0		825	-0-	825	2379	825	2			N	-0-					-0-
01	0		682	-0-	682	3061	682	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	386	-0-	-2414	647	386	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	693	-0-	-647	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

11	0		3985	-0-	3985	8528	3985	2			N	-0-					40
12	0		3004	-0-	3004	11532	3004	2			N	-0-					40
01	0		4256	-0-	4256	15788	4256	2			N	-0-					40
02	19435	X	3647	-0-	-15788	-0-	3647	2			N	-0-					40
03	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	2			N	-0-					40
04	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	3723	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

11	0		1070	-0-	1070	2082	1070	2			N	-0-					75
12	0		1786	-0-	1786	3868	1786	2			N	-0-					75
01	0		1693	-0-	1693	5561	1693	2			N	-0-					75
02	7723	X	2162	-0-	-5561	-0-	2162	2			N	-0-					75
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					75
04	1740	X	1037	-0-	-703	-0-	1037	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3859	-0-	3859	7874	3859	2			N	-0-					62
12	0		3388	-0-	3388	11262	3388	2			N	-0-					62
01	0		3537	-0-	3537	14799	3537	2			N	-0-					62
02	17817	X	3018	-0-	-14799	-0-	3018	2			N	-0-					62
03	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	3960	2			N	-0-					62
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1735	-0-	1735	4440	1735	2			N	-0-					-0-
12	0		2230	-0-	2230	6670	2230	2			N	-0-					-0-
01	0		1337	-0-	1337	8007	1337	2			N	-0-					-0-
02	11646	X	3639	-0-	-8007	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					54
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					54
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					54
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1756	-0-	1756	3995	1756	2			N	-0-					-0-
12	0		2084	-0-	2084	6079	2084	2			N	-0-					-0-
01	0		2139	-0-	2139	8218	2139	2			N	-0-					-0-
02	9257	X	1039	-0-	-8218	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2540	-0-	2540	5350	2540	2			N	-0-					37
12	0		2500	-0-	2500	7850	2500	2			N	-0-					37
01	0		2562	-0-	2562	10412	2562	2			N	-0-					37
02	12566	X	2154	-0-	-10412	-0-	2154	2			N	-0-					37
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					37
04	2220	N	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		380	-0-	380	746	380	2			N	-0-					-0-
12	0		171	-0-	171	917	171	2			N	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	1299	382	2			N	-0-					-0-
02	1715	N	416	-0-	-1299	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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	0		2787	-0-	2787	3560	2787	2			N	-0-					117
12	0		2905	-0-	2905	6465	2905	2			N	-0-					117
01	0		2871	-0-	2871	9336	2871	2			N	-0-					117
02	2800	N	2802	-0-	2	9338	2802	2			N	-0-					117
03	3100	N	3242	-0-	142	9480	3242	2			N	-0-					117
04	3000	N	3111	-0-	111	9591	3111	2			N	-0-					117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		172	-0-	172	416	172	2			N	-0-					-0-
12	0		163	-0-	163	579	163	2			N	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	722	143	2			N	-0-					-0-
02	805	N	83	-0-	-722	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	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	0		5028	-0-	5028	11005	5028	2			N	-0-					-0-
12	0		2984	-0-	2984	13989	2984	2			N	-0-					-0-
01	0		6760	-0-	6760	20749	6760	2			N	-0-					-0-
02	26442	X	5693	-0-	-20749	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	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	0		669	-0-	669	1252	669	2			N	-0-					-0-
12	0		734	-0-	734	1986	734	2			N	-0-					-0-
01	0		1109	-0-	1109	3095	1109	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2020	-0-	-780	2315	2020	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2820	-0-	-280	2035	2820	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2490	-0-	-510	1525	2490	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

11	0		1961	-0-	1961	4372	1961	2			N	-0-					17
12	0		2018	-0-	2018	6390	2018	2			N	-0-					17
01	0		1959	-0-	1959	8349	1959	2			N	-0-					17
02	2800	N	1897	-0-	-903	7446	1897	2			N	-0-					17
03	3100	N	1984	-0-	-1116	6330	1984	2			N	-0-					17
04	3000	N	1878	-0-	-1122	5208	1878	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

11	0		3033	-0-	3033	6879	3033	2			N	-0-					-0-
12	0		2184	-0-	2184	9063	2184	2			N	-0-					-0-
01	0		4193	-0-	4193	13256	4193	2			N	-0-					-0-
02	16663	X	3407	-0-	-13256	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

11	0		6652	-0-	6652	7177	6652	2			N	-0-					57
12	0		4782	-0-	4782	11959	4782	2			N	-0-					57
01	0		2558	-0-	2558	14517	2558	2			N	-0-					57
02	18165	X	3648	-0-	-14517	-0-	3648	2			N	-0-					57
03	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	1834	2			N	-0-					57
04	3810	X	2239	-0-	-1571	-0-	2239	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

11	0		983	-0-	983	2077	983	2			N	-0-					-0-
12	0		1198	-0-	1198	3275	1198	2			N	-0-					-0-
01	0		1167	-0-	1167	4442	1167	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	840	-0-	-1960	2482	840	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1176	-0-	-1924	558	1176	2			N	-0-					-0-
04	1446	N	888	-0-	-558	-0-	888	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 #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1213	-0-	1213	2373	1211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		1120	-0-	1120	3493	1118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1076	-0-	1076	4569	1075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5352	X	783	-0-	-4569	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	886	-0-	-354	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	665	-0-	-535	-0-	665	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

11	0		2213	-0-	2213	4726	2213	2			N	-0-					-0-
12	0		1929	-0-	1929	6655	1929	2			N	-0-					-0-
01	0		2481	-0-	2481	9136	2481	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1964	-0-	-836	8300	1964	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1746	-0-	-1354	6946	1746	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2745	-0-	-255	6691	2745	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

11	0		3861	-0-	3861	7123	3861	2			N	-0-					-0-
12	0		3518	-0-	3518	10641	3518	2			N	-0-					-0-
01	0		3560	-0-	3560	14201	3560	2			N	-0-					-0-
02	17105	X	2904	-0-	-14201	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	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	0		1491	-0-	1491	2736	1491	2			N	-0-					-0-
12	0		1631	-0-	1631	4367	1631	2			N	-0-					-0-
01	0		820	-0-	820	5187	820	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	942	-0-	-1858	3329	942	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1850	-0-	-1250	2079	1850	2			N	-0-					-0-
04	2867	N	788	-0-	-2079	-0-	788	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	0		2678	-0-	2678	5826	2678	2			N	-0-					-0-
12	0		2487	-0-	2487	8313	2487	2			N	-0-					-0-
01	0		3965	-0-	3965	12278	3965	2			N	-0-					-0-
02	15110	X	2832	-0-	-12278	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

11	0		1082	-0-	1082	2844	1082	2			N	-0-					-0-
12	0		1324	-0-	1324	4168	1324	2			N	-0-					-0-
01	0		1235	-0-	1235	5403	1235	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1212	-0-	-1588	3815	1212	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1138	-0-	-1962	1853	1138	2			N	-0-					-0-
04	2716	N	863	-0-	-1853	-0-	863	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

11	0		1376	-0-	1376	2821	1376	2			N	-0-					-0-
12	0		1410	-0-	1410	4231	1410	2			N	-0-					-0-
01	0		1398	-0-	1398	5629	1398	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1206	-0-	-1594	4035	1206	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1318	-0-	-1782	2253	1318	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1314	-0-	-1686	567	1314	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 #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		582	-0-	582	1258	582	2			N	-0-					22
12	0		576	-0-	576	1834	576	2			N	-0-					22
01	0		598	-0-	598	2432	598	2			N	-0-					22
02	2991	X	559	-0-	-2432	-0-	559	2			N	-0-					22
03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					22
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2329	-0-	2329	4753	2329	2			N	-0-					-0-
12	0		1889	-0-	1889	6642	1889	2			N	-0-					-0-
01	0		2580	-0-	2580	9222	2580	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2316	-0-	-484	8738	2316	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2532	-0-	-568	8170	2532	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2440	-0-	-560	7610	2440	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2474	-0-	2474	4874	2474	2			N	-0-					-0-
12	0		2063	-0-	2063	6937	2063	2			N	-0-					-0-
01	0		2218	-0-	2218	9155	2218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2427	-0-	-373	8782	2427	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2162	-0-	-938	7844	2162	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2313	-0-	-687	7157	2313	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1747	-0-	1747	3860	1747	2			N	-0-					-0-
12	0		1608	-0-	1608	5468	1608	2			N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	5800	332	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1076	-0-	-1724	4076	1076	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1494	-0-	-1606	2470	1494	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	666	-0-	-2334	136	666	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2571	-0-	2571	5300	2571	2			N	-0-					-0-
12	0		2210	-0-	2210	7510	2210	2			N	-0-					-0-
01	0		1093	-0-	1093	8603	1093	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	1874	-0-	-8603	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1147	-0-	-1581	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1953	-0-	-627	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		32	-0-	32	55	32	2			N	-0-					-0-
12	0		41	-0-	41	96	41	2			N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	126	30	2			N	-0-					-0-
02	183	N	57	-0-	-126	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4113	-0-	4113	11966	4113	2			N	-0-					127
12	0		6515	-0-	6515	18481	6515	2			N	-0-					127
01	0		1827	-0-	1827	20308	1827	2			N	-0-					127
02	26653	X	6345	-0-	-20308	-0-	6345	2			N	-0-					127
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					127
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1916	-0-	1916	3740	1916	2			N	-0-					65
12	0		1570	-0-	1570	5310	1570	2			N	-0-					65
01	0		1882	-0-	1882	7192	1882	2			N	-0-					65
02	2800	N	1557	-0-	-1243	5949	1557	2			N	-0-					65
03	3100	N	2081	-0-	-1019	4930	2081	2			N	-0-					65
04	3000	N	2098	-0-	-902	4028	2098	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4327	-0-	4327	8381	4327	2			N	-0-					-0-
12	0		2714	-0-	2714	11095	2714	2			N	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	13705	2610	2			N	-0-					-0-
02	18537	X	4832	-0-	-13705	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1182	-0-	1182	2809	1182	2			N	-0-					-0-
12	0		1458	-0-	1458	4267	1458	2			N	-0-					-0-
01	0		1410	-0-	1410	5677	1410	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1338	-0-	-1462	4215	1338	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1706	-0-	-1394	2821	1706	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1161	-0-	-1839	982	1161	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 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	0		3810	-0-	3810	7522	3810	2			N	-0-					-0-
12	0		3481	-0-	3481	11003	3481	2			N	-0-					-0-
01	0		4619	-0-	4619	15622	4619	2			N	-0-					-0-
02	19728	X	4106	-0-	-15622	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		360	-0-	360	723	360	2			N	-0-					-0-
12	0		308	-0-	308	1031	308	2			N	-0-					-0-
01	0		692	-0-	692	1723	692	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	327	-0-	-1723	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7057	-0-	7057	14269	7057	2			N	-0-					-0-
12	0		5858	-0-	5858	20127	5858	2			N	-0-					-0-
01	0		2983	-0-	2983	23110	2983	2			N	-0-					-0-
02	25028	X	1918	-0-	-23110	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2038	-0-	-4875	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	1860	-0-	-4830	-0-	1860	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 #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

11	0		2804	-0-	2804	5661	2804	2			N	-0-					-0-
12	0		2772	-0-	2772	8433	2772	2			N	-0-					-0-
01	0		2844	-0-	2844	11277	2844	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	10765	2288	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2738	-0-	-362	10403	2738	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2630	-0-	-370	10033	2630	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

11	0		1864	-0-	1864	3196	1864	2			N	-0-					33
12	0		1289	-0-	1289	4485	1289	2			N	-0-					33
01	0		966	-0-	966	5451	966	2			N	-0-					33
02	2800	N	1353	-0-	-1447	4004	1353	2			N	-0-					33
03	3100	N	1153	-0-	-1947	2057	1153	2			N	-0-					33
04	3000	N	1499	-0-	-1501	556	1499	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	0		2236	-0-	2236	3503	2236	2			N	-0-					90
12	0		2233	-0-	2233	5736	2233	2			N	-0-					90
01	0		1950	-0-	1950	7686	1950	2			N	-0-					90
02	2800	N	1816	-0-	-984	6702	1816	2			N	-0-					90
03	3100	N	2496	-0-	-604	6098	2496	2			N	-0-					90
04	3000	N	2072	-0-	-928	5170	2072	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	0		1410	-0-	1410	2550	1410	2			N	-0-					-0-
12	0		1319	-0-	1319	3869	1319	2			N	-0-					-0-
01	0		1077	-0-	1077	4946	1077	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	872	-0-	-1928	3018	872	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1216	-0-	-1884	1134	1216	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	1234	-0-	-1134	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

11	0		3210	-0-	3210	10154	3210	2			N	-0-					-0-
12	0		4706	-0-	4706	14860	4706	2			N	-0-					-0-
01	0		5850	-0-	5850	20710	5850	2			N	-0-					-0-
02	25589	X	4879	-0-	-20710	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5427	-0-	-1114	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5267	-0-	-403	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

11	0		1262	-0-	1262	3913	1262	2			N	-0-					20
12	0		569	-0-	569	4482	569	2			N	-0-					20
01	0		4522	-0-	4522	9004	4522	2			N	-0-					20
02	12451	X	3447	-0-	-9004	-0-	3447	2			N	-0-					20
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					20
04	3060	X	2354	-0-	-706	-0-	2354	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		445	-0-	445	1193	445	2			N	-0-					-0-
12	0		342	-0-	342	1535	342	2			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	2430	895	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	560	-0-	-2240	190	560	2			N	-0-					-0-
03	743	N	553	-0-	-190	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	660	N	238	-0-	-422	-0-	238	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	0		982	-0-	982	2285	975	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	0		864	-0-	864	3149	857	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		899	-0-	899	4048	895	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	861	-0-	-1939	2109	858	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2751	N	642	-0-	-2109	-0-	632	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	870	N	622	-0-	-248	-0-	620	2	2	9	N	2	2	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	0		1998	-0-	1998	4307	1998	2			N	-0-					38
12	0		1709	-0-	1709	6016	1709	2			N	-0-					38
01	0		1985	-0-	1985	8001	1985	2			N	-0-					38
02	9616	X	1615	-0-	-8001	-0-	1615	2			N	-0-					38
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					38
04	1260	X	768	-0-	-492	-0-	768	2			N	-0-					38

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	0		1053	-0-	1053	2246	1053	2			N	-0-					-0-
12	0		876	-0-	876	3122	876	2			N	-0-					-0-
01	0		1050	-0-	1050	4172	1050	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	816	-0-	-1984	2188	816	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1458	-0-	-1642	546	1458	2			N	-0-					-0-
04	960	N	170	-0-	-790	-0-	170	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	0		3526	-0-	3526	7293	3517	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	0		3163	-0-	3163	10456	3155	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	0		3335	-0-	3335	13791	3328	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	16573	X	2782	-0-	-13791	-0-	2779	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3535	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3460	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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	0		994	-0-	994	2069	994	2			N	-0-					-0-
12	0		1264	-0-	1264	3333	1264	2			N	-0-					-0-
01	0		1482	-0-	1482	4815	1482	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	811	-0-	-1989	2826	811	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1155	-0-	-1945	881	1155	2			N	-0-					-0-
04	2360	N	1479	-0-	-881	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

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	0		746	-0-	746	1514	746	2			N	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	2370	856	2			N	-0-					-0-
01	0		739	-0-	739	3109	739	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	657	-0-	-2143	966	657	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	697	-0-	-966	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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	0		2012	-0-	2012	4161	2012	2			N	-0-					-0-
12	0		1938	-0-	1938	6099	1938	2			N	-0-					-0-
01	0		2067	-0-	2067	8166	2067	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1708	-0-	-1092	7074	1708	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2051	-0-	-1049	6025	2051	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1997	-0-	-1003	5022	1997	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	0		1330	-0-	1330	3743	1330	2			N	-0-					83
12	0		2811	-0-	2811	6554	2811	2			N	-0-					83
01	0		2549	-0-	2549	9103	2549	2			N	-0-					83
02	2800	N	2050	-0-	-750	8353	2050	2			N	-0-					83
03	3100	N	2320	-0-	-780	7573	2320	2			N	-0-					83
04	3000	N	2225	-0-	-775	6798	2225	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	0		1107	-0-	1107	2138	1107	2			N	-0-					87
12	0		768	-0-	768	2906	768	2			N	-0-					87
01	0		380	-0-	380	3286	380	2			N	-0-					87
02	2800	N	248	-0-	-2552	734	248	2			N	-0-					87
03	1128	N	394	-0-	-734	-0-	394	2			N	-0-					87
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	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	0		2682	-0-	2682	5105	2682	2			N	-0-					79
12	0		1934	-0-	1934	7039	1934	2			N	-0-					79
01	0		2403	-0-	2403	9442	2403	2			N	-0-					79
02	2800	N	2055	-0-	-745	8697	2055	2			N	-0-					79
03	3100	N	2198	-0-	-902	7795	2198	2			N	-0-					79
04	3000	N	2084	-0-	-916	6879	2084	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		99	-0-	99	278	99	2			N	-0-					19
12	0		175	-0-	175	453	175	2			N	-0-					19
01	0		128	-0-	128	581	128	2			N	-0-					19
02	628	N	47	-0-	-581	-0-	47	2			N	-0-					19
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					19
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3548	-0-	3548	7553	3530	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	0		2132	-0-	2132	9685	2120	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	0		2029	-0-	2029	11714	2022	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	12742	X	1028	-0-	-11714	-0-	1025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2542	X	1587	-0-	-955	-0-	1569	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	2460	X	1713	-0-	-747	-0-	1709	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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		291	-0-	291	586	291	2			N	-0-					47
12	0		289	-0-	289	875	289	2			N	-0-					47
01	0		264	-0-	264	1139	264	2			N	-0-					47
02	1369	N	230	-0-	-1139	-0-	230	2			N	-0-					47
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					47
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1468	-0-	1468	4923	1468	2			N	-0-					-0-
12	0		4277	-0-	4277	9200	4277	2			N	-0-					-0-
01	0		4199	-0-	4199	13399	4199	2			N	-0-					-0-
02	16886	X	3487	-0-	-13399	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1325	-0-	1325	1906	1325	2			N	-0-					-0-
12	0		1240	-0-	1240	3146	1240	2			N	-0-					-0-
01	0		521	-0-	521	3667	521	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	413	-0-	-2387	1280	413	2			N	-0-					-0-
03	1709	N	429	-0-	-1280	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		863	-0-	863	2342	863	2			N	-0-					-0-
12	0		676	-0-	676	3018	676	2			N	-0-					-0-
01	0		1037	-0-	1037	4055	1037	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	676	-0-	-2124	1931	676	2			N	-0-					-0-
03	2463	N	532	-0-	-1931	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	990	N	751	-0-	-239	-0-	751	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		917	-0-	917	2096	917	2			N	-0-					50
12	0		970	-0-	970	3066	970	2			N	-0-					50
01	0		1127	-0-	1127	4193	1127	2			N	-0-					50
02	2800	N	1087	-0-	-1713	2480	1087	2			N	-0-					50
03	3100	N	864	-0-	-2236	244	864	2			N	-0-					50
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	823	2			N	-0-					50

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	0		2488	-0-	2488	5311	2488	2			N	-0-					-0-
12	0		1849	-0-	1849	7160	1849	2			N	-0-					-0-
01	0		2815	-0-	2815	9975	2815	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	2260	-0-	-9975	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4006	-0-	4006	7507	4006	2			N	-0-					28
12	0		2739	-0-	2739	10246	2739	2			N	-0-					28
01	0		4162	-0-	4162	14408	4162	2			N	-0-					28
02	17885	X	3477	-0-	-14408	-0-	3477	2			N	-0-					28
03	4154	X	2317	-0-	-1837	-0-	2317	2			N	-0-					28
04	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3210	-0-	3210	6358	3210	2			N	-0-					17
12	0		3326	-0-	3326	9684	3326	2			N	-0-					17
01	0		4918	-0-	4918	14602	4918	2			N	-0-					17
02	18685	X	4083	-0-	-14602	-0-	4083	2			N	-0-					17
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					17
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

11	0		2647	-0-	2647	5697	2647	2			N	-0-					155
12	0		2327	-0-	2327	8024	2327	2			N	-0-					155
01	0		1172	-0-	1172	9196	1172	2			N	-0-					155
02	10960	X	1764	-0-	-9196	-0-	1764	2			N	-0-					155
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					155
04	1530	X	999	-0-	-531	-0-	999	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

11	0		571	-0-	571	1359	571	2			N	-0-					-0-
12	0		289	-0-	289	1648	289	2			N	-0-					-0-
01	0		307	-0-	307	1955	307	2			N	-0-					-0-
02	2254	N	299	-0-	-1955	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

11	0		5273	-0-	5273	10136	5272	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		3463	-0-	3463	13599	3462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		5191	-0-	5191	18790	5190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24194	X	5404	-0-	-18790	-0-	5403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	4167	-0-	-1113	-0-	4166	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

11	0		2923	-0-	2923	5347	2923	2			N	-0-					-0-
12	0		2710	-0-	2710	8057	2710	2			N	-0-					-0-
01	0		1171	-0-	1171	9228	1171	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2260	-0-	-540	8688	2260	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	923	-0-	-2177	6511	923	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2262	-0-	-738	5773	2262	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

11	0		1368	-0-	1368	2954	1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1706	-0-	1706	4660	1704	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		2023	-0-	2023	6683	2021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	1628	-0-	-1172	5511	1628	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4298	1886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2068	-0-	-932	3366	2067	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

11	0		3461	-0-	3461	7108	3461	2			N	-0-					28
12	0		1564	-0-	1564	8672	1564	2			N	-0-					28
01	0		4236	-0-	4236	12908	4236	2			N	-0-					28
02	16351	X	3443	-0-	-12908	-0-	3443	2			N	-0-					28
03	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	3110	2			N	-0-					28
04	3540	X	2735	-0-	-805	-0-	2735	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1460	-0-	1460	2427	1460	2			N	-0-					-0-
12	0		276	-0-	276	2703	276	2			N	-0-					-0-
01	0		859	-0-	859	3562	859	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1060	-0-	-1740	1822	1060	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	810	-0-	-1822	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

11	0		1092	-0-	1092	2589	1092	2			N	-0-					-0-
12	0		987	-0-	987	3576	987	2			N	-0-					-0-
01	0		913	-0-	913	4489	913	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	803	-0-	-1997	2492	803	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	810	-0-	-2290	202	810	2			N	-0-					-0-
04	870	N	582	-0-	-288	-0-	582	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	0		2902	-0-	2902	6976	2902	2			N	-0-					-0-
12	0		2038	-0-	2038	9014	2038	2			N	-0-					-0-
01	0		3857	-0-	3857	12871	3857	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	2277	-0-	-12871	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1871	-0-	-547	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

11	0		1850	-0-	1850	5043	1850	2			N	-0-					-0-
12	0		2220	-0-	2220	7263	2220	2			N	-0-					-0-
01	0		1939	-0-	1939	9202	1939	2			N	-0-					-0-
02	11319	X	2117	-0-	-9202	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1935	-0-	-225	-0-	1935	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	0		226	-0-	226	415	226	2			N	-0-					-0-
12	0		164	-0-	164	579	164	2			N	-0-					-0-
01	0		171	-0-	171	750	171	2			N	-0-					-0-
02	951	N	201	-0-	-750	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

11	0		604	-0-	604	1213	604	2			N	-0-					-0-
12	0		762	-0-	762	1975	762	2			N	-0-					-0-
01	0		695	-0-	695	2670	695	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	560	-0-	-2240	430	560	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	822	-0-	-430	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

11	0		966	-0-	966	1953	966	2			N	-0-					-0-
12	0		1199	-0-	1199	3152	1199	2			N	-0-					-0-
01	0		1243	-0-	1243	4395	1243	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1128	-0-	-1672	2723	1128	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1285	-0-	-1815	908	1285	2			N	-0-					-0-
04	2125	N	1217	-0-	-908	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		49	-0-	49	97	49	2			N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	99	2	2			N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	162	63	2			N	-0-					-0-
02	193	N	31	-0-	-162	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

11	0		1435	-0-	1435	3024	1435	2			N	-0-					-0-
12	0		4343	-0-	4343	7367	4343	2			N	-0-					-0-
01	0		1349	-0-	1349	8716	1349	2			N	-0-					-0-
02	11504	X	2788	-0-	-8716	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	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	0		866	-0-	866	2528	866	2			N	-0-					29
12	0		1205	-0-	1205	3733	1205	2			N	-0-					29
01	0		2153	-0-	2153	5886	2153	2			N	-0-					29
02	2800	N	2548	-0-	-252	5634	2548	2			N	-0-					29
03	3100	N	2845	-0-	-255	5379	2845	2			N	-0-					29
04	3000	N	2783	-0-	-217	5162	2783	2			N	-0-					29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

11	0		154	-0-	154	263	154	2			N	-0-					-0-
12	0		172	-0-	172	435	172	2			N	-0-					-0-
01	0		206	-0-	206	641	206	2			N	-0-					-0-
02	772	X	131	-0-	-641	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	186	X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	210	X	113	-0-	-97	-0-	113	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	0		7227	-0-	7227	13587	7227	2			N	-0-					19
12	0		6108	-0-	6108	19695	6108	2			N	-0-					19
01	0		5190	-0-	5190	24885	5190	2			N	-0-					19
02	29048	X	4163	-0-	-24885	-0-	4163	2			N	-0-					19
03	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	4917	2			N	-0-					19
04	6840	X	5159	-0-	-1681	-0-	5159	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

11	0		2018	-0-	2018	4332	2017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2001	-0-	2001	6333	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2035	-0-	2035	8368	2034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1640	-0-	-1160	7208	1640	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1875	-0-	-1225	5983	1874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1698	-0-	-1302	4681	1697	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

11	0		2593	-0-	2593	5248	2593	2			N	-0-					-0-
12	0		2525	-0-	2525	7773	2525	2			N	-0-					-0-
01	0		2676	-0-	2676	10449	2676	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2205	-0-	-595	9854	2205	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	9007	2253	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1749	-0-	-1251	7756	1749	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 #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		332	-0-	332	727	332	2			N	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	1028	301	2			N	-0-					-0-
01	0		125	-0-	125	1153	125	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	190	-0-	-1153	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1516	-0-	1516	3186	1516	2			N	-0-					23
12	0		1341	-0-	1341	4527	1341	2			N	-0-					23
01	0		1238	-0-	1238	5765	1238	2			N	-0-					23
02	2800	N	1083	-0-	-1717	4048	1083	2			N	-0-					23
03	3100	N	1153	-0-	-1947	2101	1153	2			N	-0-					23
04	3000	N	1008	-0-	-1992	109	1008	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 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	0		251	-0-	251	545	251	2			N	-0-					140
12	0		230	-0-	230	775	230	2			N	-0-					140
01	0		236	-0-	236	1011	236	2			N	-0-					140
02	1288	N	277	-0-	-1011	-0-	277	2			N	-0-					140
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					140
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9	149	1			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 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	0		231	-0-	231	469	231	2			N	-0-					-0-
12	0		375	-0-	375	844	375	2			N	-0-					-0-
01	0		218	-0-	218	1062	218	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	163	-0-	-1062	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		649	-0-	649	1306	649	2			N	-0-					74
12	0		145	-0-	145	1451	145	2			N	-0-					74
01	0		661	-0-	661	2112	661	2			N	-0-					74
02	2534	N	422	-0-	-2112	-0-	422	2			N	-0-					74
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					74
04	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-					74

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	0		1083	-0-	1083	2250	1083	2			N	-0-					93
12	0		877	-0-	877	3127	877	2			N	-0-					93
01	0		821	-0-	821	3948	821	2			N	-0-					93
02	2800	N	668	-0-	-2132	1816	668	2			N	-0-					93
03	2598	N	782	-0-	-1816	-0-	782	2			N	-0-					93
04	780	N	475	-0-	-305	-0-	475	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	0		3244	-0-	3244	6338	3244	2			N	-0-					-0-
12	0		3443	-0-	3443	9781	3443	2			N	-0-					-0-
01	0		3625	-0-	3625	13406	3625	2			N	-0-					-0-
02	16303	X	2897	-0-	-13406	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2858	-0-	2858	5868	2857	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2155	-0-	2155	8023	2154	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2741	-0-	2741	10764	2741	2			N	-0-					-0-
02	13205	X	2441	-0-	-10764	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2459	-0-	-548	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2123	-0-	-727	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1316	-0-	1316	2540	1316	2			N	-0-					196
12	0		1090	-0-	1090	3630	1090	2			N	-0-					196
01	0		1078	-0-	1078	4708	1078	2			N	-0-					196
02	2800	N	920	-0-	-1880	2828	920	2			N	-0-					196
03	3100	N	737	-0-	-2363	465	737	2			N	-0-					196
04	1175	N	710	-0-	-465	-0-	710	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	0		897	-0-	897	1825	897	2			N	-0-					13
12	0		756	-0-	756	2581	756	2			N	-0-					13
01	0		790	-0-	790	3371	790	2			N	-0-					13
02	2800	N	1127	-0-	-1673	1698	1127	2			N	-0-					13
03	2776	N	1078	-0-	-1698	-0-	1078	2			N	-0-					13
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	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	0		516	-0-	516	944	516	2			N	-0-					-0-
12	0		561	-0-	561	1505	561	2			N	-0-					-0-
01	0		434	-0-	434	1939	434	2			N	-0-					-0-
02	2363	N	424	-0-	-1939	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

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	0		3370	-0-	3370	7035	3370	2			N	-0-					-0-
12	0		3625	-0-	3625	10660	3625	2			N	-0-					-0-
01	0		3325	-0-	3325	13985	3325	2			N	-0-					-0-
02	16689	X	2704	-0-	-13985	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3007	-0-	-503	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

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	0		3162	-0-	3162	6527	3160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		3043	-0-	3043	9570	3040	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		3582	-0-	3582	13152	3580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	16110	X	2958	-0-	-13152	-0-	2957	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1532	-0-	1532	3992	1532	2			N	-0-					7
12	0		1581	-0-	1581	5573	1581	2			N	-0-					7
01	0		1754	-0-	1754	7327	1754	2			N	-0-					7
02	10355	X	3028	-0-	-7327	-0-	3028	2			N	-0-					7
03	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	2054	2			N	-0-					7
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	7515	-0-	7515	17120	7515	2			N	-0-					-0-
12	0	6028	-0-	6028	23148	6028	2			N	-0-					-0-
01	0	7040	-0-	7040	30188	7040	2			N	-0-					-0-
02	35902 X	5714	-0-	-30188	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

11	0	3377	-0-	3377	6865	3377	2			N	-0-					-0-
12	0	3774	-0-	3774	10639	3774	2			N	-0-					-0-
01	0	4049	-0-	4049	14688	4049	2			N	-0-					-0-
02	17912 X	3224	-0-	-14688	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3263	-0-	-23	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2092	-0-	-1088	-0-	2092	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	0	6141	-0-	6141	9869	6141	2			N	-0-					-0-
12	0	6512	-0-	6512	16381	6512	2			N	-0-					-0-
01	0	4380	-0-	4380	20761	4380	2			N	-0-					-0-
02	23659 X	2898	-0-	-20761	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	2921	-0-	-3589	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	3845	-0-	-2455	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

11	0	2733	-0-	2733	5757	2733	2			N	-0-					3
12	0	1695	-0-	1695	7452	1695	2			N	-0-					3
01	0	3119	-0-	3119	10571	3119	2			N	-0-					3
02	11950 X	1379	-0-	-10571	-0-	1379	2			N	-0-					3
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					3
04	3030 X	2434	-0-	-596	-0-	2434	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

11	0	2305	-0-	2305	6081	2305	2			N	-0-					-0-
12	0	4864	-0-	4864	10945	4864	2			N	-0-					-0-
01	0	4441	-0-	4441	15386	4441	2			N	-0-					-0-
02	19347 X	3961	-0-	-15386	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

11	0	2976	-0-	2976	4904	2967	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	0	2214	-0-	2214	7118	2205	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	0	1662	-0-	1662	8780	1662	2			N	-0-					-0-
02	10653 X	1873	-0-	-8780	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1610	-0-	-1459	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2148	-0-	-822	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

11	0	3513	-0-	3513	7523	3513	2			N	-0-					-0-
12	0	3634	-0-	3634	11157	3634	2			N	-0-					-0-
01	0	4387	-0-	4387	15544	4387	2			N	-0-					-0-
02	18844 X	3300	-0-	-15544	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3698	-0-	-301	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3495	-0-	-765	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3252	-0-	3252	6843	3252	2			N	-0-					-0-
12	0		6142	-0-	6142	12985	6142	2			N	-0-					-0-
01	0		7460	-0-	7460	20445	7460	2			N	-0-					-0-
02	26363	X	5918	-0-	-20445	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3238	-0-	-2869	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4508	-0-	-1402	-0-	4508	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4945	-0-	4945	10303	4945	2			N	-0-					-0-
12	0		4417	-0-	4417	14720	4417	2			N	-0-					-0-
01	0		4424	-0-	4424	19144	4424	2			N	-0-					-0-
02	23223	X	4079	-0-	-19144	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3238	-0-	3238	5903	3238	2			N	-0-					37
12	0		2943	-0-	2943	8846	2943	2			N	-0-					37
01	0		2988	-0-	2988	11834	2988	2			N	-0-					37
02	14322	X	2488	-0-	-11834	-0-	2488	2			N	-0-					37
03	3348	X	2324	-0-	-1024	-0-	2324	2			N	-0-					37
04	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2768	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2869	-0-	2869	5732	2869	2			N	-0-					-0-
12	0		1828	-0-	1828	7560	1828	2			N	-0-					-0-
01	0		3749	-0-	3749	11309	3749	2			N	-0-					-0-
02	14135	X	2826	-0-	-11309	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		709	-0-	709	915	709	2			N	-0-					-0-
12	0		639	-0-	639	1554	639	2			N	-0-					-0-
01	0		422	-0-	422	1976	422	2			N	-0-					-0-
02	2395	X	419	-0-	-1976	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	X	415	-0-	-329	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	720	X	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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	0		2572	-0-	2572	5207	2572	2			N	-0-					-0-
12	0		2578	-0-	2578	7785	2578	2			N	-0-					-0-
01	0		2734	-0-	2734	10519	2734	2			N	-0-					-0-
02	12793	X	2274	-0-	-10519	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10457	-0-	10457	20922	10457	2			N	-0-					-0-
12	0		9794	-0-	9794	30716	9794	2			N	-0-					-0-
01	0		9090	-0-	9090	39806	9090	2			N	-0-					-0-
02	49831	X	10025	-0-	-39806	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10374	-0-	-445	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9670	-0-	-800	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9039	-0-	9039	18209	9039	2			N	-0-					-0-
12	0		7839	-0-	7839	26048	7839	2			N	-0-					-0-
01	0		6405	-0-	6405	32453	6405	2			N	-0-					-0-
02	37362	X	4909	-0-	-32453	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4791	-0-	-609	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

11	0		1882	-0-	1882	3815	1882	2			N	-0-					-0-
12	0		1823	-0-	1823	5638	1823	2			N	-0-					-0-
01	0		1969	-0-	1969	7607	1969	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1639	-0-	-1161	6446	1639	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1722	-0-	-1378	5068	1722	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1693	-0-	-1307	3761	1693	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	0		4847	-0-	4847	9897	4847	2			N	-0-					-0-
12	0		4814	-0-	4814	14711	4814	2			N	-0-					-0-
01	0		1868	-0-	1868	16579	1868	2			N	-0-					-0-
02	22182	X	5603	-0-	-16579	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	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	0		3944	-0-	3944	7773	3944	2			N	-0-					-0-
12	0		3820	-0-	3820	11593	3820	2			N	-0-					-0-
01	0		2935	-0-	2935	14528	2935	2			N	-0-					-0-
02	18370	X	3842	-0-	-14528	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

11	0		2643	-0-	2643	5372	2643	2			N	-0-					-0-
12	0		3074	-0-	3074	8446	3074	2			N	-0-					-0-
01	0		2989	-0-	2989	11435	2989	2			N	-0-					-0-
02	14050	X	2615	-0-	-11435	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1813	-0-	-1157	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

11	0		1452	-0-	1452	2985	1452	2			N	-0-					19
12	0		1271	-0-	1271	4256	1271	2			N	-0-					19
01	0		1530	-0-	1530	5786	1530	2			N	-0-					19
02	2800	N	1383	-0-	-1417	4369	1383	2			N	-0-					19
03	3100	N	1467	-0-	-1633	2736	1467	2			N	-0-					19
04	3000	N	1345	-0-	-1655	1081	1345	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	0		1650	-0-	1650	3143	1650	2			N	-0-					20
12	0		1708	-0-	1708	4851	1708	2			N	-0-					20
01	0		1220	-0-	1220	6071	1220	2			N	-0-					20
02	8767	X	2696	-0-	-6071	-0-	2696	2			N	-0-					20
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					20
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2522	-0-	2522	5443	2522	2			N	-0-					-0-
12	0		2667	-0-	2667	8110	2667	2			N	-0-					-0-
01	0		2124	-0-	2124	10234	2124	2			N	-0-					-0-
02	12914	X	2680	-0-	-10234	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5432	-0-	5432	11212	5432	2			N	-0-					-0-
12	0		5504	-0-	5504	16716	5504	2			N	-0-					-0-
01	0		5415	-0-	5415	22131	5415	2			N	-0-					-0-
02	26893	X	4762	-0-	-22131	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5129	-0-	-301	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 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	0		2592	-0-	2592	5293	2592	2			N	-0-					-0-
12	0		2654	-0-	2654	7947	2654	2			N	-0-					-0-
01	0		2142	-0-	2142	10089	2142	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2695	-0-	-105	9984	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2113	-0-	-987	8997	2113	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1885	-0-	-1115	7882	1885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2423	-0-	2423	5355	2423	2			N	-0-					-0-
12	0		1717	-0-	1717	7072	1717	2			N	-0-					-0-
01	0		2231	-0-	2231	9303	2231	2			N	-0-					-0-
02	11451	X	2148	-0-	-9303	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2073	-0-	-872	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

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	0		2119	-0-	2119	4196	2118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2131	-0-	2131	6327	2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2626	-0-	2626	8953	2625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2260	-0-	-540	8413	2259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2729	-0-	-371	8042	2723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	N	1992	-0-	-1008	7034	1988	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2422	-0-	2422	4892	109	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	0		2627	-0-	2627	7519	111	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	0		2767	-0-	2767	10286	118	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1802	-0-	-998	9288	83	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2400	-0-	-700	8588	99	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2363	-0-	-637	7951	95	1	2268	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3304	-0-	3304	7057	3304	2			N	-0-					-0-
12	0		3660	-0-	3660	10717	3660	2			N	-0-					-0-
01	0		2996	-0-	2996	13713	2996	2			N	-0-					-0-
02	17251	X	3538	-0-	-13713	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4736	-0-	4736	9492	4736	2			N	-0-					-0-
12	0		4039	-0-	4039	13531	4039	2			N	-0-					-0-
01	0		4812	-0-	4812	18343	4812	2			N	-0-					-0-
02	22534	X	4191	-0-	-18343	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4475	-0-	-423	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2686	-0-	2686	5283	2686	2			N	-0-					2
12	0		3184	-0-	3184	8467	3184	2			N	-0-					2
01	0		3361	-0-	3361	11828	3361	2			N	-0-					2
02	17554	X	5726	-0-	-11828	-0-	5726	2			N	-0-					2
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					2
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 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	0		1950	-0-	1950	3764	1950	2			N	-0-					-0-
12	0		1996	-0-	1996	5760	1996	2			N	-0-					-0-
01	0		1615	-0-	1615	7375	1615	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1818	-0-	-982	6393	1818	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1960	-0-	-1140	5253	1960	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1895	-0-	-1105	4148	1895	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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	0		686	-0-	686	875	686	2			N	-0-					-0-
12	0		426	-0-	426	1301	426	2			N	-0-					-0-
01	0		606	-0-	606	1907	606	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	593	-0-	-1907	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6977	-0-	6977	14592	6977	2			N	-0-					-0-
12	0		7762	-0-	7762	22354	7762	2			N	-0-					-0-
01	0		7737	-0-	7737	30091	7737	2			N	-0-					-0-
02	35556	X	5465	-0-	-30091	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7146	-0-	-604	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		17460	-0-	17460	35551	17460	2			N	-0-					-0-
12	0		17473	-0-	17473	53024	17473	2			N	-0-					-0-
01	0		17485	-0-	17485	70509	17485	2			N	-0-					-0-
02	85337	X	14828	-0-	-70509	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17005	-0-	-1099	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15147	-0-	-2313	-0-	15147	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

11	0		14629	-0-	14629	28515	14629	2			N	-0-					-0-
12	0		16290	-0-	16290	44805	16290	2			N	-0-					-0-
01	0		16707	-0-	16707	61512	16707	2			N	-0-					-0-
02	75515	X	14003	-0-	-61512	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15856	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

11	0		3575	-0-	3575	9551	3575	2			N	-0-					-0-
12	0		4611	-0-	4611	14162	4611	2			N	-0-					-0-
01	0		4072	-0-	4072	18234	4072	2			N	-0-					-0-
02	21482	X	3248	-0-	-18234	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4275	-0-	-1708	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

11	0		90768	-0-	90768	192259	90768	2			N	-0-					-0-
12	0		82207	-0-	82207	274466	82207	2			N	-0-					-0-
01	0		79112	-0-	79112	353578	79112	2			N	-0-					-0-
02	420767	X	67189	-0-	-353578	-0-	67189	2			N	-0-					-0-
03	101494	X	72535	-0-	-28959	-0-	72535	2			N	-0-					-0-
04	90780	X	67072	-0-	-23708	-0-	67072	2			N	-0-					-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

11	0		21184	-0-	21184	44111	21184	2			N	-0-					-0-
12	0		20916	-0-	20916	65027	20916	2			N	-0-					-0-
01	0		20216	-0-	20216	85243	20216	2			N	-0-					-0-
02	102154	X	16911	-0-	-85243	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	18972	-0-	-3968	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	17637	-0-	-3543	-0-	17637	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	720	X	478	-0-	-242	-0-	15	1	462	2	Y	1					19
							1	9									
12	713	X	455	-0-	-258	-0-	11	1	444	2	Y	-0-					19
01	682	X	399	-0-	-283	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					19
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	12	1	391	2	Y	3					22
							3	9									
03	465	N	308	-0-	-157	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					22
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	5	1	169	2	Y	1					23
							1	9									

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	0	1387	-0-	1387	3197	1387	2			Y	-0-					-0-
12	0	1108	-0-	1108	4305	1108	2			Y	-0-					-0-
01	0	755	-0-	755	5060	755	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	268	-0-	-2532	2528	268	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	1285	1857	2			Y	-0-					-0-
04	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

11	0	277	-0-	277	824	277	2			Y	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	1086	262	2			Y	-0-					-0-
01	0	140	-0-	140	1226	140	2			Y	-0-					-0-
02	1469 N	243	-0-	-1226	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

11	0	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
12	0	58	-0-	58	101	58	2			N	-0-					-0-
01	0	40	-0-	40	141	40	2			N	-0-					-0-
02	173 N	32	-0-	-141	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

11	0	19	-0-	19	51	19	2			N	-0-					40
12	0	9	-0-	9	60	9	2			N	-0-					40
01	0	23	-0-	23	83	23	2			N	-0-					40
02	121 N	38	-0-	-83	-0-	38	2			N	-0-					40
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					40
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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

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

11	0	1333	-0-	1333	2660	1333	2			N	-0-					-0-
12	0	1321	-0-	1321	3981	1321	2			N	-0-					-0-
01	0	1268	-0-	1268	5249	1268	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1150	-0-	-1650	3599	1150	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1296	-0-	-1804	1795	1296	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1270	-0-	-1730	65	1270	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1899	-0-	1899	3183	1899	2			N	-0-					135
12	0		2020	-0-	2020	5203	2012	2	8	9	N	7					142
01	0		2126	-0-	2126	7329	2126	2			N	-0-					142
02	2800	N	1944	-0-	-856	6473	1944	2			N	-0-					142
03	3100	N	1988	-0-	-1112	5361	1944	2	44	9	N	40					182
04	3000	N	1720	-0-	-1280	4081	1713	2	7	9	N	6	174	1			14

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	115	77	2			N	-0-					-0-
01	0		98	-0-	98	213	98	2			N	-0-					-0-
02	267	N	54	-0-	-213	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1409	-0-	1409	2519	1409	2			N	-0-					-0-
12	0		2426	-0-	2426	4945	2426	2			N	-0-					-0-
01	0		2264	-0-	2264	7209	2264	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6903	-0-	4103	11312	6903	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3303	-0-	203	11515	3303	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3554	-0-	554	12069	3554	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		162	-0-	162	335	162	2			N	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	503	168	2			N	-0-					-0-
01	0		176	-0-	176	679	176	2			N	-0-					-0-
02	844	N	165	-0-	-679	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		104	-0-	104	217	104	2			N	-0-					-0-
12	0		113	-0-	113	330	113	2			N	-0-					-0-
01	0		111	-0-	111	441	111	2			N	-0-					-0-
02	540	N	99	-0-	-441	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		783	-0-	783	1384	783	2			N	-0-					-0-
12	0		544	-0-	544	1928	544	2			N	-0-					-0-
01	0		473	-0-	473	2401	473	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	526	-0-	-2274	127	526	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	883	-0-	-127	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

11	0		1030	-0-	1030	2103	1030	2			N	-0-					-0-
12	0		984	-0-	984	3087	984	2			N	-0-					-0-
01	0		1150	-0-	1150	4237	1150	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	517	-0-	-2283	1954	517	2			N	-0-					-0-
03	2631	N	677	-0-	-1954	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	436	-0-	-674	-0-	436	2			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	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	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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

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	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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

11	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
12	0		74	-0-	74	83	74	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
02	130	N	47	-0-	-83	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

11	0	168	-0-	168	343	168	2		N	-0-			-0-
12	0	170	-0-	170	513	170	2		N	-0-			-0-
01	0	169	-0-	169	682	169	2		N	-0-			-0-
02	837 N	155	-0-	-682	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

11	0	55	-0-	55	115	55	2		N	-0-			-0-
12	0	57	-0-	57	172	57	2		N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56	228	56	2		N	-0-			-0-
02	278 N	50	-0-	-228	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

11	0	118	-0-	118	245	118	2		N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	370	125	2		N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	492	122	2		N	-0-			-0-
02	600 N	108	-0-	-492	-0-	108	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	0	28	-0-	28	170	28	2		N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	223	53	2		N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	384	161	2		N	-0-			-0-
02	487 N	103	-0-	-384	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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-

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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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-

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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	110	-0-	110	194	110	2	N	-0-			-0-
12	0	62	-0-	62	256	62	2	N	-0-			-0-
01	0	107	-0-	107	363	107	2	N	-0-			-0-
02	410 N	47	-0-	-363	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

11	0	121	-0-	121	293	121	2		N	-0-			-0-
12	0	58	-0-	58	351	58	2		N	-0-			-0-
01	0	207	-0-	207	558	207	2		N	-0-			-0-
02	791 N	233	-0-	-558	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	32	-0-	32	67	32	2			N	-0-					-0-
12	0	33	-0-	33	100	33	2			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	134	34	2			N	-0-					-0-
02	170 N	36	-0-	-134	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	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	805	-0-	805	77762	803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	SWR 10	1037	-0-	1037	78799	1034	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	SWR 10	1118	-0-	1118	79917	1116	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	SWR 10	1205	-0-	1205	81122	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	SWR 10	1284	-0-	1284	82406	1282	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SWR 10	986	-0-	986	83392	984	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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-

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	0	157	-0-	157	1207	157	2			N	-0-					20
12	0	102	-0-	102	1309	102	2			N	-0-					20
01	0	164	-0-	164	1473	164	2			N	-0-					20
02	1617 N	144	-0-	-1473	-0-	144	2			N	-0-					20
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					20
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					20

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

11	0	2223	-0-	2223	4376	2223	2		N	-0-			-0-
12	0	2096	-0-	2096	6472	2096	2		N	-0-			-0-
01	0	2207	-0-	2207	8679	2207	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1963	-0-	-837	7842	1963	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6811	2069	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2069	-0-	-931	5880	2069	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		30	-0-	30	41	30	2			N	-0-					-0-
12	0		20	-0-	20	61	20	2			N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	78	17	2			N	-0-					-0-
02	85	N	7	-0-	-78	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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		355	-0-	355	559	340	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	0		430	-0-	430	989	408	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	0		155	-0-	155	1144	151	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1186	N	42	-0-	-1144	-0-	34	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	10	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1735	2	48	9	N	44	44	8			-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					15
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					15
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-	-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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 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-

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 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-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	910	-0-	910	1773	908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	812	-0-	812	2585	810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	800	-0-	800	3385	798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800 N	736	-0-	-2064	1321	736	2			N	-0-					-0-
03	2147 N	826	-0-	-1321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	16	-0-	16	16	16	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -> 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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

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	0	74	-0-	74	116	74	2	N	-0-			23
12	0	69	-0-	69	185	69	2	N	-0-			23
01	0	66	-0-	66	251	66	2	N	-0-			23
02	414 N	163	-0-	-251	-0-	163	2	N	-0-			23
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			23
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			23

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023

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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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	46	-0-	46	8862	46	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	152	-0-	152	9014	152	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	151	-0-	151	9165	151	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	140	-0-	140	9305	140	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	147	-0-	147	9452	147	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	129	-0-	129	9581	129	2	N	-0-			-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 #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	2204	-0-	2204	41660	2204	2			N	-0-					30
12	SWR 10	2394	-0-	2394	44054	2394	2			N	-0-					30
01	SWR 10	2342	-0-	2342	46396	2342	2			N	-0-					30
02	SWR 10	2101	-0-	2101	48497	2101	2			N	-0-					30
03	SWR 10	1538	-0-	1538	50035	1538	2			N	-0-					30
04	SWR 10	918	-0-	918	50953	918	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	141	-0-	141	313	141	2		N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	470	157	2		N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298	768	298	2		N	-0-			-0-
02	911 N	143	-0-	-768	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	13	6	2			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

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

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	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-

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 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A 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

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-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

11	0	65	-0-	65	113	65	2		Y	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	190	77	2		Y	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23	213	23	2		Y	-0-			-0-
02	268 N	55	-0-	-213	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

11	0	186	-0-	186	363	186	2		Y	-0-			-0-
12	0	275	-0-	275	638	275	2		Y	-0-			-0-
01	0	162	-0-	162	800	162	2		Y	-0-			-0-
02	947 N	147	-0-	-800	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

11	0	1702	-0-	1702	3763	1702	2		N	-0-			-0-
12	0	1359	-0-	1359	5122	1359	2		N	-0-			-0-
01	0	1036	-0-	1036	6158	1036	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1288	-0-	-1512	4646	1288	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1546				N	-0-			-0-
04	3000 N	1723	-0-	-1277	269	1723	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0	109	-0-	109	285	109	2		Y	-0-			-0-
12	0	340	-0-	340	625	340	2		Y	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	703	78	2		Y	-0-			-0-
02	771 X	68	-0-	-703	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	7	1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	7	1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

11	0	290	-0-	290	637	290	2		Y	-0-			-0-
12	0	357	-0-	357	994	357	2		Y	-0-			-0-
01	0	314	-0-	314	1308	314	2		Y	-0-			-0-
02	1629 N	321	-0-	-1308	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

11	0	1587	-0-	1587	2497	1587	2		Y	-0-			1
12	0	779	-0-	779	3276	779	2		Y	-0-			1
01	0	1023	-0-	1023	4299	1023	2		Y	-0-			1
02	2800 N	857	-0-	-1943	2356	857	2		Y	-0-			1
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			1
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1 9	Y	1	1	7	1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	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 -> 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	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 #: 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	0		2138	-0-	2138	4217	2138	2			N	-0-					10
12	0		1990	-0-	1990	6207	1990	2			N	-0-					10
01	0		2262	-0-	2262	8469	2262	2			N	-0-					10
02	10523	X	2054	-0-	-8469	-0-	2054	2			N	-0-					10
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					10
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2099	2	11	9	N	10	10	7			10

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	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-

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

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	0		1212	-0-	1212	2125	1212	2			Y	-0-					-0-
12	0		1290	-0-	1290	3415	1290	2			Y	-0-					-0-
01	0		1611	-0-	1611	5026	1611	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1297	-0-	-1503	3523	1297	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	423					Y	-0-					-0-
04	1590	N	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		23	-0-	23	42	23	2			Y	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	79	37	2			Y	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38	117	38	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	18	-0-	-117	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2885	-0-	2885	5956	2885	2			Y	-0-					1
12	0		3020	-0-	3020	8976	3020	2			Y	-0-					1
01	0		2735	-0-	2735	11711	2735	2			Y	-0-					1
02	14199	X	2488	-0-	-11711	-0-	2488	2			Y	-0-					1
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					1
04	2910	X	2477	-0-	-433	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	7			1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 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	0		1327	-0-	1327	2636	1327	2			Y	-0-					1
12	0		1111	-0-	1111	3747	1111	2			Y	-0-					1
01	0		864	-0-	864	4611	864	2			Y	-0-					1
02	2800	N	935	-0-	-1865	2746	935	2			Y	-0-					1
03	2746	N	-0-	-0-	-2746	-0-					Y	-0-					1
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	779	2	1	9	Y	1	1	7			1

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2542	-0-	2542	4873	2542	2			Y	-0-					-0-
12	0		2520	-0-	2520	7393	2520	2			Y	-0-					-0-
01	0		2014	-0-	2014	9407	2014	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1591	-0-	-1209	8198	1591	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5098					Y	-0-					-0-
04	3000	N	2669	-0-	-331	4767	2669	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	380					N	-0-					-0-

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	0		1070	-0-	1070	2352	1070	2			Y	-0-					5
12	0		881	-0-	881	3233	881	2			Y	-0-					5
01	0		1232	-0-	1232	4465	1232	2			Y	-0-					5
02	2800	N	1086	-0-	-1714	2751	1086	2			Y	-0-					5
03	2751	N	-0-	-0-	-2751	-0-					Y	2					7
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1177	2	8	9	Y	7	7	7			7

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	0		1262	-0-	1262	2522	1262	2			Y	-0-					1
12	0		1160	-0-	1160	3682	1160	2			Y	-0-					1
01	0		1304	-0-	1304	4986	1304	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1016	-0-	-1784	3202	1016	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	102					Y	-0-					1
04	1230	N	641	-0-	-589	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	7			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0		1725	-0-	1725	3464	1725	2			Y	-0-					-0-
12	0		867	-0-	867	4331	867	2			Y	-0-					-0-
01	0		759	-0-	759	5090	759	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1049	-0-	-1751	3339	1049	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	239					Y	-0-					-0-
04	1916	N	1677	-0-	-239	-0-	1677	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	0		495	-0-	495	615	495	2			Y	-0-					-0-
12	0		414	-0-	414	1029	414	2			Y	-0-					-0-
01	0		322	-0-	322	1351	322	2			Y	-0-					-0-
02	1555	N	204	-0-	-1351	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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	0		636	-0-	636	1284	636	2			Y	-0-					2
12	0		619	-0-	619	1903	619	2			Y	-0-					2
01	0		647	-0-	647	2550	647	2			Y	-0-					2
02	2800	N	560	-0-	-2240	310	559	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	2	2	7			2

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	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 #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			Y	-0-					7
12	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			Y	-0-					7
01	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			Y	-0-					7
02	2464	N	2448	-0-	-16	-0-	2448	2			Y	-0-					7
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					7
04	2580	N	2560	-0-	-20	-0-	2552	2	8	9	Y	7	7	7			7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1772	-0-	1772	3615	1772	2			Y	-0-					1
12	0		1496	-0-	1496	5111	1496	2			Y	-0-					1
01	0		1588	-0-	1588	6699	1588	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1585	-0-	-1215	5484	1585	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2384					Y	-0-					1
04	3000	N	1644	-0-	-1356	1028	1643	2	1	9	Y	1	1	7			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3846	-0-	3846	7137	3846	2			Y	-0-					-0-
12	0		3387	-0-	3387	10524	3387	2			Y	-0-					-0-
01	0		3128	-0-	3128	13652	3128	2			Y	-0-					-0-
02	15312	X	1660	-0-	-13652	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	1844	-0-	-1336	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1754	-0-	1754	3580	1754	2			Y	-0-					-0-
12	0		1665	-0-	1665	5245	1665	2			Y	-0-					-0-
01	0		1604	-0-	1604	6849	1604	2			Y	-0-					-0-
02	8098	X	1249	-0-	-6849	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1372	-0-	1372	2871	1372	2			Y	-0-					6
12	0		1516	-0-	1516	4387	1516	2			Y	-0-					6
01	0		1351	-0-	1351	5738	1351	2			Y	-0-					6
02	2800	N	1236	-0-	-1564	4174	1236	2			Y	-0-					6
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1074					Y	3					9
04	2534	N	1460	-0-	-1074	-0-	1450	2	10	9	Y	9	9	7			9

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1273	-0-	1273	2515	1273	2			Y	-0-					4
12	0		1019	-0-	1019	3534	1019	2			Y	-0-					4
01	0		968	-0-	968	4502	968	2			Y	-0-					4
02	2800	N	1358	-0-	-1442	3060	1358	2			Y	-0-					4
03	3060	N	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	2					6
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6	6	7			6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21	-0-	21	42	21	2			Y	-0-					-0-
12	0		21	-0-	21	63	21	2			Y	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21	84	21	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	21	-0-	-84	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		540	-0-	540	1192	540	2			Y	-0-					3
12	0		626	-0-	626	1818	626	2			Y	-0-					3
01	0		620	-0-	620	2438	620	2			Y	-0-					3
02	2800	N	509	-0-	-2291	147	509	2			Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					4
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	4	4	7			4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					6
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					6
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					6
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					6
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					6
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6	6	7			6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2596	-0-	2596	4832	2596	2			Y	-0-					1
12	0		2524	-0-	2524	7356	2524	2			Y	-0-					1
01	0		2551	-0-	2551	9907	2551	2			Y	-0-					1
02	12308	X	2401	-0-	-9907	-0-	2401	2			Y	-0-					1
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
04	2310	X	1977	-0-	-333	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	7			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
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	0		1632	-0-	1632	3204	1632	2			Y	-0-					1
12	0		1584	-0-	1584	4788	1584	2			Y	-0-					1
01	0		1393	-0-	1393	6181	1393	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1222	-0-	-1578	4603	1222	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1503					Y	-0-					1
04	3000	N	1614	-0-	-1386	117	1613	2	1	9	Y	1	1	7			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2149	-0-	2149	4016	2149	2			Y	-0-					-0-
12	0		2158	-0-	2158	6174	2158	2			Y	-0-					-0-
01	0		1791	-0-	1791	7965	1791	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1978	-0-	-822	7143	1978	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4043					Y	-0-					-0-
04	3000	N	1384	-0-	-1616	2427	1384	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1500	-0-	1500	3124	1500	2			Y	-0-					1
12	0		1610	-0-	1610	4734	1610	2			Y	-0-					1
01	0		1637	-0-	1637	6371	1637	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1196	-0-	-1604	4767	1196	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1667					Y	1					2
04	2631	N	964	-0-	-1667	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	7			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1256	-0-	1256	3298	1256	2			Y	-0-					1
12	0		1129	-0-	1129	4427	1129	2			Y	-0-					1
01	0		1385	-0-	1385	5812	1385	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1634	-0-	-1166	4646	1634	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1546					Y	-0-					1
04	2516	N	970	-0-	-1546	-0-	969	2	1	9	Y	1	1	7			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1465	-0-	1465	2950	1465	2			Y	-0-					-0-
12	0		1446	-0-	1446	4396	1446	2			Y	-0-					-0-
01	0		1286	-0-	1286	5682	1286	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1116	-0-	-1684	3998	1116	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	898					Y	-0-					-0-
04	2190	N	1292	-0-	-898	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		553	-0-	553	1758	553	2			Y	-0-					-0-
12	0		774	-0-	774	2532	774	2			Y	-0-					-0-
01	0		1017	-0-	1017	3549	1017	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	936	-0-	-1864	1685	936	2			Y	-0-					-0-
03	1685	N	-0-	-0-	-1685	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	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	0		1580	-0-	1580	3273	1580	2			Y	-0-					-0-
12	0		1634	-0-	1634	4907	1634	2			Y	-0-					-0-
01	0		750	-0-	750	5657	750	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	591	-0-	-2209	3448	591	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	348					Y	-0-					-0-
04	1813	N	1465	-0-	-348	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0		1339	-0-	1339	2331	1339	2			Y	-0-					42
12	0		1404	-0-	1404	3735	1404	2			Y	-0-					42
01	0		1186	-0-	1186	4921	1186	2			Y	-0-					42
02	2800	N	1086	-0-	-1714	3207	1086	2			Y	-0-					42
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	107					Y	-0-					42
04	1214	N	1107	-0-	-107	-0-	1061	2	46	9	Y	42	42	7			42

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	0		3966	-0-	3966	7711	3966	2			Y	-0-					-0-
12	0		4394	-0-	4394	12105	4394	2			Y	-0-					-0-
01	0		2763	-0-	2763	14868	2763	2			Y	-0-					-0-
02	17073	X	2205	-0-	-14868	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	3630	X	2087	-0-	-1543	-0-	2087	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	0		822	-0-	822	1659	822	2			Y	-0-					-0-
12	0		842	-0-	842	2501	842	2			Y	-0-					-0-
01	0		890	-0-	890	3391	890	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	778	-0-	-2022	1369	778	2			Y	-0-					-0-
03	1369	N	-0-	-0-	-1369	-0-					Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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	0		1487	-0-	1487	3121	1487	2			Y	-0-					8
12	0		1311	-0-	1311	4432	1311	2			Y	-0-					8
01	0		1413	-0-	1413	5845	1413	2			Y	-0-					8
02	2800	N	1357	-0-	-1443	4402	1357	2			Y	-0-					8
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1302					Y	20					28
04	2917	N	1615	-0-	-1302	-0-	1584	2	31	9	Y	28	28	7			28

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	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			Y	-0-					6
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			Y	-0-					6
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					6
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					6
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	Y	6	6	7			6

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	0		1320	-0-	1320	2734	1320	2			Y	-0-					-0-
12	0		1948	-0-	1948	4682	1948	2			Y	-0-					-0-
01	0		1821	-0-	1821	6503	1821	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1613	-0-	-1187	5316	1613	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2216					Y	-0-					-0-
04	2907	N	691	-0-	-2216	-0-	691	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	0		447	-0-	447	1357	447	2			Y	-0-					-0-
12	0		677	-0-	677	2034	677	2			Y	-0-					-0-
01	0		1046	-0-	1046	3080	1046	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	679	-0-	-2121	959	679	2			Y	-0-					-0-
03	959	N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0		466	-0-	466	956	466	2			Y	-0-					1
12	0		462	-0-	462	1418	462	2			Y	-0-					1
01	0		484	-0-	484	1902	484	2			Y	-0-					1
02	2332	N	430	-0-	-1902	-0-	430	2			Y	-0-					1
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	7			1

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	0		1749	-0-	1749	3912	1749	2			Y	-0-					-0-
12	0		2703	-0-	2703	6615	2703	2			Y	-0-					-0-
01	0		2076	-0-	2076	8691	2076	2			Y	-0-					-0-
02	11819	X	3128	-0-	-8691	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	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	0		344	-0-	344	774	344	2			Y	-0-					2
12	0		352	-0-	352	1126	352	2			Y	-0-					2
01	0		437	-0-	437	1563	437	2			Y	-0-					2
02	1888	N	325	-0-	-1563	-0-	325	2			Y	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2					4
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	7			4

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	0		1633	-0-	1633	3302	1633	2			Y	-0-					-0-
12	0		1812	-0-	1812	5114	1812	2			Y	-0-					-0-
01	0		1670	-0-	1670	6784	1670	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1156	-0-	-1644	5140	1156	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2040					Y	-0-					-0-
04	3000	N	1833	-0-	-1167	873	1833	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1581	-0-	1581	3461	1581	2			Y	-0-					7
12	0		1766	-0-	1766	5227	1766	2			Y	-0-					7
01	0		1724	-0-	1724	6951	1724	2			Y	-0-					7
02	2800	N	1461	-0-	-1339	5612	1461	2			Y	-0-					7
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2512					Y	3					10
04	3000	N	1518	-0-	-1482	1030	1507	2	11	9	Y	10	10	7			10

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	0		1612	-0-	1612	3317	1612	2			Y	-0-					1
12	0		1906	-0-	1906	5223	1906	2			Y	-0-					1
01	0		1752	-0-	1752	6975	1752	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1591	-0-	-1209	5766	1591	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2666					Y	-0-					1
04	3000	N	1789	-0-	-1211	1455	1788	2	1	9	Y	1	1	7			1

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	0		1245	-0-	1245	2675	1245	2			Y	-0-					-0-
12	0		1246	-0-	1246	3921	1246	2			Y	-0-					-0-
01	0		887	-0-	887	4808	887	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	3322	1314	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	222					Y	-0-					-0-
04	1139	N	917	-0-	-222	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0		2480	-0-	2480	4971	2480	2			Y	-0-					1
12	0		2184	-0-	2184	7155	2184	2			Y	-0-					1
01	0		1469	-0-	1469	8624	1469	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1682	-0-	-1118	7506	1682	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4406					Y	-0-					1
04	3000	N	878	-0-	-2122	2284	877	2	1	9	Y	1	1	7			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	0		910	-0-	910	2499	910	2			Y	-0-					8
12	0		1151	-0-	1151	3650	1151	2			Y	-0-					8
01	0		1056	-0-	1056	4706	1056	2			Y	-0-					8
02	2800	N	1628	-0-	-1172	3534	1628	2			Y	-0-					8
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	434					Y	4					12
04	1471	N	1037	-0-	-434	-0-	1024	2	13	9	Y	12	12	7			12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		912	-0-	912	1805	912	2			Y	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	2661	856	2			Y	-0-					-0-
01	0		767	-0-	767	3428	767	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	879	-0-	-1921	1507	879	2			Y	-0-					-0-
03	1507	N	-0-	-0-	-1507	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		666	-0-	666	1280	666	2			Y	-0-					-0-
12	0		596	-0-	596	1876	596	2			Y	-0-					-0-
01	0		612	-0-	612	2488	612	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	505	-0-	-2295	193	505	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		837	-0-	837	1569	837	2			Y	-0-					16
12	0		621	-0-	621	2190	621	2			Y	-0-					16
01	0		895	-0-	895	3085	895	2			Y	-0-					16
02	2800	N	711	-0-	-2089	996	711	2			Y	-0-					16
03	996	N	-0-	-0-	-996	-0-					Y	-0-					16
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	16	7			16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1196	-0-	1196	2653	1196	2			N	-0-					-0-
12	0		1131	-0-	1131	3784	1131	2			N	-0-					-0-
01	0		947	-0-	947	4731	947	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	965	-0-	-1835	2896	965	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	-0-	-0-	-2896	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2317	-0-	2317	4541	2317	2			Y	-0-					-0-
12	0		1880	-0-	1880	6421	1880	2			Y	-0-					-0-
01	0		1302	-0-	1302	7723	1302	2			Y	-0-					-0-
02	9047	X	1324	-0-	-7723	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1558	-0-	1558	3444	1558	2			Y	-0-					-0-
12	0	1477	-0-	1477	4921	1477	2			Y	-0-					-0-
01	0	1955	-0-	1955	6876	1955	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1491	-0-	-1309	5567	1491	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2467					Y	-0-					-0-
04	3000 N	1269	-0-	-1731	736	1269	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 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	0	1669	-0-	1669	3419	1669	2			Y	-0-					4
12	0	1659	-0-	1659	5078	1659	2			Y	-0-					4
01	0	1758	-0-	1758	6836	1758	2			Y	-0-					4
02	2800 N	1577	-0-	-1223	5613	1577	2			Y	-0-					4
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2513					Y	-0-					4
04	3000 N	1823	-0-	-1177	1336	1819	2	4	9	Y	4	4	7			4

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	0	1041	-0-	1041	2416	1041	2			Y	-0-					1
12	0	958	-0-	958	3374	958	2			Y	-0-					1
01	0	730	-0-	730	4104	730	2			Y	-0-					1
02	2800 N	803	-0-	-1997	2107	803	2			Y	-0-					1
03	2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-					Y	-0-					1
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	7			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	0	720	-0-	720	1427	720	2			Y	-0-					1
12	0	667	-0-	667	2094	667	2			Y	-0-					1
01	0	594	-0-	594	2688	594	2			Y	-0-					1
02	2800 N	642	-0-	-2158	530	642	2			Y	-0-					1
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1	1	7			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	0	1344	-0-	1344	2666	1344	2			Y	-0-					-0-
12	0	1093	-0-	1093	3759	1093	2			Y	-0-					-0-
01	0	937	-0-	937	4696	937	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1333	-0-	-1467	3229	1333	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	129					Y	-0-					-0-
04	2106 N	1977	-0-	-129	-0-	1977	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	0	756	-0-	756	1396	756	2			Y	-0-					16
12	0	746	-0-	746	2142	746	2			Y	-0-					16
01	0	766	-0-	766	2908	766	2			Y	-0-					16
02	2800 N	673	-0-	-2127	781	673	2			Y	-0-					16
03	781 N	-0-	-0-	-781	-0-					Y	-0-					16
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18	9	Y	16	16	7			16

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	0	590	-0-	590	1215	590	2			Y	-0-					-0-
12	0	629	-0-	629	1844	629	2			Y	-0-					-0-
01	0	583	-0-	583	2427	583	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	164	537	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

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	0		1386	-0-	1386	2824	1386	2			Y	-0-					-0-
12	0		1214	-0-	1214	4038	1214	2			Y	-0-					-0-
01	0		1009	-0-	1009	5047	1009	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1047	-0-	-1753	3294	1047	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	194					Y	-0-					-0-
04	1142	N	948	-0-	-194	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

11	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	21	9	2			Y	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	81	60	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	71	-0-	-81	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					6
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					6
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					6
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6	6	7			6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

11	0		1360	-0-	1360	2720	1360	2			Y	-0-					31
12	0		1476	-0-	1476	4196	1476	2			Y	-0-					31
01	0		1456	-0-	1456	5652	1456	2			Y	-0-					31
02	2800	N	1252	-0-	-1548	4104	1252	2			Y	-0-					31
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1004					Y	-0-					31
04	1785	N	781	-0-	-1004	-0-	747	2	34	9	Y	31	31	7			31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

11	0		496	-0-	496	1013	493	2	3	9	Y	3					32
12	0		480	-0-	480	1493	480	2			Y	-0-					32
01	0		463	-0-	463	1956	452	2	11	9	Y	10					42
02	2392	N	436	-0-	-1956	-0-	428	2	8	9	Y	7					49
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	15					64
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	437	2	70	9	Y	64	64	7			64

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

11	0		1241	-0-	1241	2559	1241	2			Y	-0-					1
12	0		1259	-0-	1259	3818	1259	2			Y	-0-					1
01	0		1240	-0-	1240	5058	1240	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1114	-0-	-1686	3372	1114	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	272					Y	-0-					1
04	1462	N	1190	-0-	-272	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	7			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

11	0		868	-0-	868	1527	868	2			Y	-0-					4
12	0		569	-0-	569	2096	569	2			Y	-0-					4
01	0		929	-0-	929	3025	929	2			Y	-0-					4
02	2800	N	721	-0-	-2079	946	721	2			Y	-0-					4
03	946	N	-0-	-0-	-946	-0-					Y	2					6
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	929	2	7	9	Y	6	6	7			6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
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	0		1922	-0-	1922	4012	1922	2			Y	-0-					1
12	0		1918	-0-	1918	5930	1918	2			Y	-0-					1
01	0		1706	-0-	1706	7636	1706	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1221	-0-	-1579	6057	1221	2			Y	-0-					1
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2957					Y	-0-					1
04	3000	N	2025	-0-	-975	1982	2024	2	1	9	Y	1	1	7			1

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	0		2130	-0-	2130	3902	2128	2	2	9	Y	2					42
12	0		1750	-0-	1750	5652	1750	2			Y	-0-					42
01	0		2081	-0-	2081	7733	2070	2	11	9	Y	10					52
02	9383	X	1650	-0-	-7733	-0-	1641	2	9	9	Y	8					60
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	15					75
04	1710	N	846	-0-	-864	-0-	763	2	83	9	Y	75	75	7			75

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					6
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	7			6

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1107	-0-	1107	2401	59	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	0		1128	-0-	1128	3529	68	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	0		1050	-0-	1050	4579	62	1	988	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	682	-0-	-2118	2461	37	1	645	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1289	-0-	-1811	650	74	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1333	N	683	-0-	-650	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		244	-0-	244	501	13	1	231	2	N	-0-					-0-
12	0		245	-0-	245	746	15	1	230	2	N	-0-					-0-
01	0		237	-0-	237	983	14	1	223	2	N	-0-					-0-
02	1220	N	237	-0-	-983	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		345	-0-	345	698	18	1	327	2	N	-0-					-0-
12	0		354	-0-	354	1052	21	1	333	2	N	-0-					-0-
01	0		340	-0-	340	1392	20	1	320	2	N	-0-					-0-
02	1700	N	308	-0-	-1392	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1291	-0-	1291	2856	69	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	0		1408	-0-	1408	4264	85	1	1323	2	N	-0-					-0-
01	0		1709	-0-	1709	5973	101	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1258	-0-	-1542	4431	68	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1560	-0-	-1540	2891	90	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1447	-0-	-1553	1338	88	1	1359	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2020	-0-	2020	4014	105	1	1870	2	N	41					51
							45	9									
12	0		1788	-0-	1788	5802	108	1	1680	2	N	-0-					51
01	0		1956	-0-	1956	7758	116	1	1840	2	N	-0-	40	1			11
02	2800	N	1716	-0-	-1084	6674	92	1	1624	2	N	-0-					11
03	3100	N	1992	-0-	-1108	5566	114	1	1878	2	N	-0-					11
04	3000	N	1962	-0-	-1038	4528	119	1	1842	2	N	1					12
							1	9									

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	0		4529	-0-	4529	8776	241	1	4288	2	N	-0-					-0-
12	0		3892	-0-	3892	12668	236	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	0		3263	-0-	3263	15931	194	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	18971	X	3040	-0-	-15931	-0-	164	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	184	1	3023	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	174	1	2706	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2373	-0-	2373	4956	125	1	2233	2	N	14					18
							15	9									
12	0		2289	-0-	2289	7245	139	1	2150	2	N	-0-					18
01	0		2372	-0-	2372	9617	141	1	2231	2	N	-0-	14	1			4
02	2800	N	1807	-0-	-993	8624	97	1	1710	2	N	-0-					4
03	3100	N	1679	-0-	-1421	7203	96	1	1583	2	N	-0-					4
04	3000	N	1915	-0-	-1085	6118	116	1	1799	2	N	-0-					4

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1300	-0-	1300	2730	69	1	1221	2	N	9					11
							10	9									
12	0		1295	-0-	1295	4025	79	1	1216	2	N	-0-					11
01	0		1828	-0-	1828	5853	108	1	1720	2	N	-0-	9	1			2
02	2800	N	1324	-0-	-1476	4377	71	1	1253	2	N	-0-					2
03	3100	N	1935	-0-	-1165	3212	111	1	1823	2	N	1					3
							1	9									
04	3000	N	1836	-0-	-1164	2048	111	1	1725	2	N	-0-					3

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		473	-0-	473	865	54	1	419	2	N	-0-					-0-
12	0		703	-0-	703	1568	72	1	631	2	N	-0-					-0-
01	0		634	-0-	634	2202	67	1	567	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	620	-0-	-2180	22	60	1	560	2	N	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	68	1	605	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	784	-0-	784	1608	70	1	714	2	N	-0-			-0-
12	0	755	-0-	755	2363	75	1	680	2	N	-0-			-0-
01	0	792	-0-	792	3155	76	1	716	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	688	-0-	-2112	1043	64	1	624	2	N	-0-			-0-
03	1823 N	780	-0-	-1043	-0-	74	1	706	2	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

11	0	794	-0-	794	2056	71	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	2690	68	1	566	2	Y	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	3198	59	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	447	-0-	-2353	845	51	1	396	2	Y	-0-			-0-
03	1391 N	546	-0-	-845	-0-	61	1	485	2	Y	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	108	1	1213	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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	0	3769	-0-	3769	20373	200	1	3569	2	N	-0-			-0-
12	0	3528	-0-	3528	23901	214	1	3314	2	N	-0-			-0-
01	0	4215	-0-	4215	28116	250	1	3965	2	N	-0-			-0-
02	33900 X	5784	-0-	-28116	-0-	311	1	5473	2	N	-0-			-0-
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	251	1	4122	2	N	-0-			-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	186	1	2886	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1585	-0-	1585	3203	84	1	1489	2	N	11					14
							12	9									
12	0		1655	-0-	1655	4858	100	1	1555	2	N	-0-					14
01	0		1230	-0-	1230	6088	73	1	1157	2	N	-0-	11	1			3
02	2800	N	456	-0-	-2344	3744	25	1	431	2	N	-0-					3
03	3100	N	199	-0-	-2901	843	11	1	188	2	N	-0-					3
04	1200	N	115	-0-	-1085	-0-	7	1	108	2	N	-0-					3

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	N	-0-					72
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	-0-					72
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-					72
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	N	-0-					72
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	18	1	790	2	N	-0-					72
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1530	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	17	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	159	-0-	159	176	4	1	155	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1839	-0-	1839	2015	57	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3204	-0-	3204	5219	71	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2705	-0-	2705	7924	59	1	2646	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

11	0		2255	-0-	2255	4602	120	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	0		2348	-0-	2348	6950	142	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	0		2281	-0-	2281	9231	135	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2005	-0-	-795	8436	108	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2252	-0-	-848	7588	129	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1927	-0-	-1073	6515	117	1	1810	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

11	0		800	-0-	800	1561	21	1	779	2	N	-0-					-0-
12	0		718	-0-	718	2279	22	1	696	2	N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	2723	12	1	432	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	340	-0-	-2460	263	7	1	333	2	N	-0-					-0-
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	10	1	423	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

11	0		221	-0-	221	870	6	1	215	2	N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	876	6	1			N	-0-					-0-
01	0		1000	-0-	1000	1876	26	1	974	2	N	-0-					-0-
02	2695	N	819	-0-	-1876	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	2	N	-0-					-0-
04	900	N	612	-0-	-288	-0-	13	1	599	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		916	-0-	916	1877	24	1	892	2	N	-0-					-0-
12	0		783	-0-	783	2660	26	1	757	2	N	-0-					-0-
01	0		653	-0-	653	3313	17	1	636	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	916	-0-	-1884	1429	20	1	896	2	N	-0-					-0-
03	2386	N	957	-0-	-1429	-0-	21	1	936	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

11	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					57
12	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					57
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					57
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1329	2	N	-0-					57
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	78	1	1702	2	N	-0-					57
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	67	1	1632	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

11	0		1173	-0-	1173	2918	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	0		1922	-0-	1922	4840	33	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	0		3992	-0-	3992	8832	104	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2454	-0-	-346	8486	53	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2613	-0-	-487	7999	58	1	2555	2	N	-0-					-0-
04	10546	X	2547	-0-	-7999	-0-	55	1	2492	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

11	0		599	-0-	599	856	16	1	583	2	N	-0-					-0-
12	0		138	-0-	138	994	17	1	121	2	N	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	1168	5	1	169	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	191	-0-	-1168	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

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	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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

11	0		1921	-0-	1921	3963	102	1	1819	2	N	-0-					10
12	0		1957	-0-	1957	5920	119	1	1838	2	N	-0-					10
01	0		2249	-0-	2249	8169	131	1	2071	2	N	43	41	1			12
							47	9									
02	2800	N	1926	-0-	-874	7295	104	1	1822	2	N	-0-					12
03	3100	N	2256	-0-	-844	6451	130	1	2126	2	N	-0-					12
04	3000	N	2027	-0-	-973	5478	123	1	1904	2	N	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		797	-0-	797	1641	21	1	776	2	N	-0-					-0-
12	0		640	-0-	640	2281	22	1	618	2	N	-0-					-0-
01	0		613	-0-	613	2894	16	1	597	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	720	-0-	-2080	814	15	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1635	N	821	-0-	-814	-0-	18	1	803	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

11	0		1976	-0-	1976	3270	88	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	0		1843	-0-	1843	5113	87	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	0		2113	-0-	2113	7226	92	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2108	-0-	-692	6534	73	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2393	-0-	-707	5827	91	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2290	-0-	-710	5117	80	1	2210	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					20
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					20
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*04	3000	N	3310	-0-	310	310	72	1	3238	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

11	0		1110	-0-	1110	2031	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	0		762	-0-	762	2793	31	1	731	2	N	-0-					-0-
01	0		474	-0-	474	3267	36	1	438	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	614	-0-	-2186	1081	25	1	589	2	N	-0-					-0-
03	1655	N	574	-0-	-1081	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	9	1	423	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

11	0		144	-0-	144	545	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	600	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0		1039	-0-	1039	1639	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3282	-0-	482	2121	70	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2703	-0-	-397	1724	60	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1818	-0-	-1182	542	39	1	1779	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					17
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					17
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					17
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					17
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					17
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	2536	4669	67	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	0	2218	-0-	2218	6887	71	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	0	2577	-0-	2577	9464	67	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	11694 X	2230	-0-	-9464	-0-	48	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	56	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	N	-0-					67
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	74	1	752	2	N	-0-					67
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	2	N	-0-					67
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50	1	973	2	N	-0-					67
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	N	-0-					67
*04	750 N	721	-0-	-29	-0-	25	1	696	2	N	-0-					67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

11	0	836	-0-	836	1851	22	1	814	2	N	-0-					30
12	0	1131	-0-	1131	2982	23	1	1108	2	N	-0-					30
01	0	1317	-0-	1317	4299	34	1	1283	2	N	-0-					30
02	2800 N	1184	-0-	-1616	2683	25	1	1159	2	N	-0-					30
03	3100 N	1379	-0-	-1721	962	31	1	1348	2	N	-0-					30
*04	2111 N	1149	-0-	-962	-0-	25	1	1124	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

11	0	1004	-0-	1004	2242	26	1	978	2	N	-0-					-0-
12	0	1109	-0-	1109	3351	28	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	0	937	-0-	937	4288	24	1	913	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	943	-0-	-1857	2431	20	1	923	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	355	23	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	29	1	1324	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

11	0	1609	-0-	1609	3155	42	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	0	1412	-0-	1412	4567	45	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	0	1580	-0-	1580	6147	41	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1522	-0-	-1278	4869	33	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1769					N	-0-					-0-
04	3000 N	1567	-0-	-1433	336	34	1	1533	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1600	-0-	1600	3035	42	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	0		1286	-0-	1286	4321	45	1	1241	2	N	-0-					-0-
01	0		1545	-0-	1545	5866	40	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1519	-0-	-1281	4585	33	1	1486	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1333	-0-	-1767	2818	30	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1727	-0-	-1273	1545	37	1	1690	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

11	0		1262	-0-	1262	2185	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	0		1564	-0-	1564	3749	35	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	0		1505	-0-	1505	5254	39	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1483	-0-	-1317	3937	32	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1811	-0-	-1289	2648	40	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1706	-0-	-1294	1354	37	1	1669	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

11	900	N	364	-0-	-536	-0-	10	1	354	2	N	-0-					9
12	837	N	514	-0-	-323	-0-	10	1	504	2	N	-0-					9
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	24	1	909	2	N	-0-					9
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	N	-0-					9
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	-0-					9
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	N	-0-					9

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

11	0		1853	-0-	1853	3376	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
12	0		1211	-0-	1211	4587	52	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	0		1180	-0-	1180	5767	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1193	-0-	-1607	4160	26	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2338	28	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1245	-0-	-1755	583	27	1	1218	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

11	0		1218	-0-	1218	2817	32	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	0		1159	-0-	1159	3976	34	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	0		1451	-0-	1451	5427	38	1	1413	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1811	-0-	-989	4438	39	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1681	-0-	-1419	3019	37	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	360	-0-	-2640	379	8	1	352	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

11	0		755	-0-	755	1514	20	1	735	2	N	-0-					-0-
12	0		735	-0-	735	2249	21	1	714	2	N	-0-					-0-
01	0		799	-0-	799	3048	21	1	778	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	858	-0-	-1942	1106	18	1	840	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	1108	-0-	-1106	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	21	1	928	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

11	810	X	751	-0-	-59	-0-	20	1	731	2	N	-0-					17
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	21	1	1202	2	N	-0-					17
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	N	-0-					17
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	2	N	-0-					17
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	19	1	844	2	N	-0-					17
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	106	85	2			N	-0-					-0-
01	0		44	-0-	44	150	1	1	43	2	N	-0-					-0-
02	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

11	0		2333	-0-	2333	5411	62	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	0		2417	-0-	2417	7828	65	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	0		639	-0-	639	8467	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	1473	-0-	-8467	-0-	32	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	62	1	2813	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

11	0		375	-0-	375	757	10	1	365	2	N	-0-					-0-
12	0		345	-0-	345	1102	10	1	335	2	N	-0-					-0-
01	0		387	-0-	387	1489	10	1	377	2	N	-0-					-0-
02	1868	N	379	-0-	-1489	-0-	8	1	371	2	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

11	0		1098	-0-	1098	2331	65	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	0		727	-0-	727	3058	62	1	665	2	N	-0-					-0-
01	0		438	-0-	438	3496	24	1	414	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1834	-0-	-966	2530	39	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1117	-0-	-1983	547	25	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1742	N	1195	-0-	-547	-0-	26	1	1169	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

11	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	30	1	2208	2	N	-0-					156
12	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	31	1	2594	2	N	-0-					156
01	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	31	1	1915	2	N	-0-					156
02	2268	X	1741	-0-	-527	-0-	28	1	1713	2	N	-0-					156
03	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	31	1	2085	2	N	-0-					156
*04	2550	X	1908	-0-	-642	-0-	30	1	1878	2	N	-0-					156

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	2	N	-0-					64
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					64
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-					64
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	2	N	-0-					64
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	-0-					64
*04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	30	1	2669	2	N	-0-					23
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	31	1	3535	2	N	-0-					23
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	31	1	3540	2	N	-0-					23
02	2800	N	3532	-0-	732	732	28	1	3504	2	N	-0-					23
03	4111	X	3379	-0-	-732	-0-	31	1	3348	2	N	-0-					23
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	30	1	2678	2	N	-0-					23

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	0		1921	-0-	1921	1965	1921	2			N	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	2756	791	2			N	-0-					-0-
01	0		1682	-0-	1682	4438	1682	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2225	-0-	-575	3863	2225	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2278	-0-	-822	3041	2278	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1551	-0-	-1449	1592	1551	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	0		3793	-0-	3793	8407	30	1	3763	2	N	-0-					2
12	0		3474	-0-	3474	11881	31	1	3443	2	N	-0-					2
01	0		3820	-0-	3820	15701	31	1	3789	2	N	-0-					2
02	19309	X	3608	-0-	-15701	-0-	28	1	3579	2	N	1					3
							1	9									
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	31	1	4294	2	N	7					10
							8	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	30	1	3864	2	N	54	3	1			61
							59	9									

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					23
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					23
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					23
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	871	2			N	-0-					23
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					23
*04	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		670	-0-	670	1365	670	2			N	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	2052	687	2			N	-0-					-0-
01	0		486	-0-	486	2538	486	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1037	-0-	-1763	775	1037	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	1314	-0-	-775	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

11	0		1588	-0-	1588	3115	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	0		1391	-0-	1391	4506	44	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	0		1815	-0-	1815	6321	47	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1447	-0-	-1353	4968	31	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1816	-0-	-1284	3684	40	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	429	-0-	-2571	1113	9	1	420	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

11	0		1037	-0-	1037	2075	27	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	0		829	-0-	829	2904	29	1	800	2	N	-0-					-0-
01	0		909	-0-	909	3813	24	1	885	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1015	-0-	-1785	2028	22	1	993	2	N	-0-					-0-
03	2953	N	925	-0-	-2028	-0-	21	1	904	2	N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	870	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					17
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					17
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					17
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					17
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					17

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

11	0		6400	-0-	6400	15029	369	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	0		4847	-0-	4847	19876	323	1	4524	2	N	-0-					-0-
01	0		7780	-0-	7780	27656	491	1	7289	2	N	-0-					-0-
02	35407	X	7751	-0-	-27656	-0-	444	1	7307	2	N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	577	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	575	1	8454	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

11	0		657	-0-	657	1795	17	1	640	2	N	-0-					15
12	0		59	-0-	59	1854	18	1	41	2	N	-0-					15
01	0		1075	-0-	1075	2929	28	1	1047	2	N	-0-					15
02	2800	N	347	-0-	-2453	476	7	1	340	2	N	-0-					15
03	1283	N	807	-0-	-476	-0-	18	1	789	2	N	-0-					15
04	660	N	174	-0-	-486	-0-	4	1	170	2	N	-0-					15

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		7948	-0-	7948	13021	423	1	7525	2	N	-0-					33
12	0		5847	-0-	5847	18868	355	1	5492	2	N	-0-					33
01	0		7348	-0-	7348	26216	436	1	6912	2	N	-0-					33
02	32990	X	6774	-0-	-26216	-0-	365	1	6409	2	N	-0-					33
03	8215	X	6356	-0-	-1859	-0-	365	1	5991	2	N	-0-					33
04	7950	X	5781	-0-	-2169	-0-	350	1	5431	2	N	-0-					33

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

11	0		3308	-0-	3308	7001	176	1	3132	2	N	-0-					41
12	0		3757	-0-	3757	10758	228	1	3529	2	N	-0-					41
01	0		3575	-0-	3575	14333	212	1	3363	2	N	-0-					41
02	17548	X	3215	-0-	-14333	-0-	173	1	3042	2	N	-0-					41
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3538	2	N	-0-					41
04	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	218	1	3374	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

11	0		8456	-0-	8456	17950	478	1	7978	2	N	-0-					23
12	0		7994	-0-	7994	25944	514	1	7480	2	N	-0-					23
01	0		7790	-0-	7790	33734	491	1	7299	2	N	-0-					23
02	40481	X	6747	-0-	-33734	-0-	390	1	6357	2	N	-0-					23
03	9486	X	5869	-0-	-3617	-0-	366	1	5503	2	N	-0-					23
04	8460	X	6777	-0-	-1683	-0-	439	1	6338	2	N	-0-					23

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

11	0		4351	-0-	4351	9071	231	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	0		4564	-0-	4564	13635	277	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	0		4268	-0-	4268	17903	253	1	4015	2	N	-0-					-0-
02	21323	X	3420	-0-	-17903	-0-	184	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	269	1	4421	2	N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	294	1	4565	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

11	0		4927	-0-	4927	9687	262	1	4665	2	Y	-0-					-0-
12	0		4110	-0-	4110	13797	249	1	3861	2	Y	-0-					-0-
01	0		4629	-0-	4629	18426	275	1	4354	2	Y	-0-					-0-
02	22614	X	4188	-0-	-18426	-0-	225	1	3963	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	273	1	4484	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4500	-0-	-420	-0-	273	1	4227	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

11	0		3196	-0-	3196	6203	170	1	3026	2	Y	-0-					-0-
12	0		3219	-0-	3219	9422	195	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	0		3049	-0-	3049	12471	181	1	2868	2	Y	-0-					-0-
02	14850	X	2379	-0-	-12471	-0-	128	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	201	1	3308	2	Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	196	1	3037	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

11	0		2145	-0-	2145	4399	143	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	0		2010	-0-	2010	6409	151	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	0		1791	-0-	1791	8200	136	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2108	-0-	-692	7508	140	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2625	-0-	-475	7033	180	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2551	-0-	-449	6584	183	1	2368	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		12673	-0-	12673	23736	699	1	11910	2	N	58	188	1			87
							64	9									
12	0		10802	-0-	10802	34538	684	1	10118	2	N	-0-					87
01	0		5711	-0-	5711	40249	368	1	5340	2	N	3					90
							3	9									
02	48793	X	8544	-0-	-40249	-0-	483	1	7991	2	N	64					154
							70	9									
03	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	804	1	12690	2	N	200	199	1			155
							220	9									
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	697	1	10343	2	N	90					245
							99	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

11	0		2137	-0-	2137	4371	114	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	0		1976	-0-	1976	6347	120	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	0		1882	-0-	1882	8229	112	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1548	-0-	-1252	6977	83	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2021	-0-	-1079	5898	116	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1802	-0-	-1198	4700	109	1	1693	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	0		20556	-0-	20556	20556	945	1	19611	2	N	-0-					1
12	0		18935	-0-	18935	39491	871	1	18064	2	N	-0-					1
01	0		18665	-0-	18665	58156	810	1	17855	2	N	-0-					1
02	69800	X	11644	-0-	-58156	-0-	505	1	11139	2	N	-0-					1
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	626	1	13178	2	N	-0-					1
04	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	573	1	11850	2	N	-0-					1

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

11	0		2615	-0-	2615	5861	138	1	2464	2	Y	12					15
							13	9									
12	0		2694	-0-	2694	8555	163	1	2531	2	Y	-0-					15
01	0		2825	-0-	2825	11380	168	1	2657	2	Y	-0-	12	1			3
02	13783	X	2403	-0-	-11380	-0-	129	1	2274	2	Y	-0-					3
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	182	1	2992	2	Y	-0-					3
04	2730	X	2163	-0-	-567	-0-	131	1	2032	2	Y	-0-					3

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

11	0		2683	-0-	2683	5503	143	1	2540	2	Y	-0-					-0-
12	0		1792	-0-	1792	7295	109	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	0		2567	-0-	2567	9862	152	1	2415	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1890	-0-	-910	8952	102	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2626	-0-	-474	8478	151	1	2475	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2469	-0-	-531	7947	150	1	2319	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7261	-0-	7261	14858	363	1	6897	2	N	1					1
							1	9									
12	0		7500	-0-	7500	22358	375	1	7125	2	N	-0-					1
01	29775	X	7417	-0-	-22358	-0-	352	1	7065	2	N	-0-					1
02	7196	X	6607	-0-	-589	-0-	313	1	6294	2	N	-0-					1
03	7595	X	7457	-0-	-138	-0-	368	1	7089	2	N	-0-					1
*04	7260	X	7255	-0-	-5	-0-	363	1	6892	2	N	-0-					1

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	0		2086	-0-	2086	5381	96	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	0		2788	-0-	2788	8169	128	1	2660	2	N	-0-					-0-
01	0		3659	-0-	3659	11828	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
02	14684	X	2856	-0-	-11828	-0-	124	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	136	1	2858	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	1653	-0-	-1887	-0-	76	1	1577	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6557	-0-	6557	14291	301	1	6256	2	N	-0-					-0-
12	0		7602	-0-	7602	21893	350	1	7252	2	N	-0-					-0-
01	0		7453	-0-	7453	29346	323	1	7130	2	N	-0-					-0-
02	36051	X	6705	-0-	-29346	-0-	291	1	6414	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7239	-0-	-480	-0-	328	1	6911	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6219	-0-	-1131	-0-	287	1	5932	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5153	-0-	5153	10639	237	1	4916	2	Y	-0-					4
12	0		4836	-0-	4836	15475	223	1	4613	2	Y	-0-					4
01	0		4810	-0-	4810	20285	209	1	4601	2	Y	-0-	3	1			1
02	24544	X	4259	-0-	-20285	-0-	185	1	4074	2	Y	-0-					1
03	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	210	1	4417	2	Y	-0-					1
04	4890	X	4217	-0-	-673	-0-	195	1	4022	2	Y	-0-					1

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1074	-0-	1074	2228	28	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	0		948	-0-	948	3176	30	1	918	2	N	-0-					-0-
01	0		1050	-0-	1050	4226	27	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1062	-0-	-1738	2488	23	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1122	-0-	-1978	510	25	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1638	N	1128	-0-	-510	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31359	-0-	31359	64007	1541	1	29482	2	N	305	236	1			652
							336	9									
12	0		28080	-0-	28080	92087	1392	1	26267	2	N	383	232	1			803
							421	9									
01	0		31477	-0-	31477	123564	1462	1	29476	2	N	490	695	1			598
							539	9									
02	152019	X	28455	-0-	-123564	-0-	1309	1	26397	2	N	681	556	1			723
							749	9									
03	32643	X	31723	-0-	-920	-0-	1498	1	28918	2	N	1188	866	1			1045
							1307	9									
04	31350	X	29248	-0-	-2102	-0-	1455	1	27603	2	N	173	548	1			670
							190	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		23754	-0-	23754	48423	1092	1	22662	2	N	-0-			-0-
12	0		23824	-0-	23824	72247	1096	1	22728	2	N	-0-			-0-
01	0		23811	-0-	23811	96058	1033	1	22778	2	N	-0-			-0-
02	117603	X	21545	-0-	-96058	-0-	934	1	20611	2	N	-0-			-0-
03	24676	X	23282	-0-	-1394	-0-	1056	1	22226	2	N	-0-			-0-
04	23760	X	22110	-0-	-1650	-0-	1020	1	21090	2	N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

11	3000	N	4048	-0-	1048	1048	151	1	3897	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4944	-0-	1844	2892	182	1	4762	2	Y	-0-			-0-
01	6375	X	3483	-0-	-2892	-0-	135	1	3348	2	Y	-0-			-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	120	1	2417	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	109	1	2296	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

11	720	N	492	-0-	-228	-0-	18	1	474	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	2	Y	-0-			-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

11	2070	N	971	-0-	-1099	-0-	36	1	935	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	60	1	1571	2	Y	-0-			-0-
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	91	1	2270	2	Y	-0-			-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	137	1	2750	2	Y	-0-			-0-
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	127	1	2677	2	Y	-0-			-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

11	0		959	-0-	959	2284	959	2			Y	-0-			-0-
12	0		1392	-0-	1392	3676	1392	2			Y	-0-			-0-
01	0		1689	-0-	1689	5365	1689	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1361	-0-	-1439	3926	1361	2			Y	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	826					Y	-0-			-0-
04	3000	N	2316	-0-	-684	142	2316	2			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

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			115
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			115
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			115
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-			115
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			115
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
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

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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			115
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			115
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			115
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			115
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			115
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			160
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			160
01	899 N	496	-0-	-403	-0-	496	2		N	-0-			160
02	756 N	511	-0-	-245	-0-	511	2		N	-0-			160
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2		N	-0-			160
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

11	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	2		N	-0-			60
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			60
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			60
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			60
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			60
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					50
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					50
01	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					50
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					50
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					50
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			N	-0-					25
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					25
01	899	N	535	-0-	-364	-0-	535	2			N	-0-					25
02	644	N	521	-0-	-123	-0-	521	2			N	-0-					25
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					25
04	510	N	193	-0-	-317	-0-	193	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2154	-0-	-142	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

11	510	X	298	-0-	-212	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					5
12	465	X	248	-0-	-217	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					5
01	620	X	48	-0-	-572	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					5
02	560	X	346	-0-	-214	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					5
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	3	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2819	-0-	-61	-0-	90	1	2728	2	Y	1					25
						1	9									
12	2976 X	619	-0-	-2357	-0-	19	1	599	2	Y	1					26
						1	9									
01	3286 X	587	-0-	-2699	-0-	13	1	574	2	Y	-0-					26
02	2968 X	1741	-0-	-1227	-0-	59	1	1680	2	Y	2					28
						2	9									
03	3286 X	2591	-0-	-695	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-					28
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4057	2	Y	1	17	1			12
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

11	3690 X	1341	-0-	-2349	-0-	43	1	1298	2	Y	-0-					38
12	4464 X	2644	-0-	-1820	-0-	79	1	2563	2	Y	2					40
						2	9									
01	4464 X	105	-0-	-4359	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					40
02	4032 X	44	-0-	-3988	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					40
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					40
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	22	1			18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

11	3060 X	1691	-0-	-1369	-0-	54	1	1637	2	Y	-0-					19
12	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	78	1	2532	2	Y	2					21
						2	9									
01	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	59	1	2673	2	Y	1					22
						1	9									
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2907	2	Y	4					26
						4	9									
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	Y	-0-					26
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	100	1	2800	2	Y	1	15	1			12
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

11	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	Y	-0-					6
12	806 N	490	-0-	-316	-0-	15	1	475	2	Y	-0-					6
01	1023 N	337	-0-	-686	-0-	7	1	330	2	Y	-0-					6
02	1008 X	171	-0-	-837	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					6
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			2

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	4710	X	1147	-0-	-3563	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-					20
12	3596	X	804	-0-	-2792	-0-	24	1	779	2	Y	1					21
							1	9									
01	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					21
02	854	X	854	-0-	-0-	-0-	29	1	824	2	Y	1					22
							1	9									
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					22
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	75	1	2107	2	Y	-0-	13	1			9

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1807	2	Y	2					10
							2	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	58	1	1866	2	Y	3					13
							3	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1932	2	Y	3					16
							3	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	Y	1					17
							1	9									
03	1922	N	1551	-0-	-371	-0-	51	1	1498	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
04	1920	N	1533	-0-	-387	-0-	53	1	1477	2	Y	3					10
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	25	1	764	2	Y	1					7
							1	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	Y	1					8
							1	9									
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	10	1	466	2	Y	1					9
							1	9									
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					9
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	16	1	463	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	15	1	417	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	56	1	1686	2	Y	2					10
							2	9									
12	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	47	1	1531	2	Y	2					12
							2	9									
01	1829	N	1263	-0-	-566	-0-	27	1	1234	2	Y	2					14
							2	9									
02	1652	X	1123	-0-	-529	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-					14
03	1829	X	1388	-0-	-441	-0-	46	1	1340	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
04	1740	X	1216	-0-	-524	-0-	42	1	1172	2	Y	2					8
							2	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	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	111	1	3372	2	Y	4					21
							4	9									
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	103	1	3333	2	Y	5					26
							6	9									
01	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	57	1	2572	2	Y	5					31
							6	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	130	1	3676	2	Y	1					32
							1	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4165	2	Y	5	22	1			15
							6	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	6					21
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

11	510	N	163	-0-	-347	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880

11	3030	X	2198	-0-	-832	-0-	70	1	2128	2	Y	-0-					14
12	3131	X	2284	-0-	-847	-0-	68	1	2214	2	Y	2					16
							2	9									
01	3131	X	1543	-0-	-1588	-0-	33	1	1509	2	Y	1					17
							1	9									
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	Y	2					19
							2	9									
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	Y	-0-					19
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	2	Y	-0-	11	1			8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

11	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	77	1	2349	2	Y	1					15
							1	9									
12	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	62	1	2012	2	Y	2					17
							2	9									
01	2821	X	1677	-0-	-1144	-0-	36	1	1640	2	Y	1					18
							1	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	3					21
							3	9									
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	74	1	2169	2	Y	-0-					21
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	Y	-0-	12	1			9

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

11	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	133	1	4043	2	Y	5					20
							6	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	81	1	2630	2	Y	4					24
							4	9									
01	3410	X	2184	-0-	-1226	-0-	47	1	2134	2	Y	3					27
							3	9									
02	3892	X	3746	-0-	-146	-0-	127	1	3618	2	Y	1					28
							1	9									
03	4309	X	2249	-0-	-2060	-0-	74	1	2172	2	Y	3	19	1			12
							3	9									
04	4170	X	2307	-0-	-1863	-0-	79	1	2224	2	Y	4					16
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	11	1	326	2	Y	-0-					2
12	527	N	191	-0-	-336	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					2
01	589	N	155	-0-	-434	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					2
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					2
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					2
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

11	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	156	1	4732	2	Y	7					28
							8	9									
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	124	1	4013	2	Y	5					33
							6	9									
01	4774	X	1908	-0-	-2866	-0-	41	1	1864	2	Y	3					36
							3	9									
02	4564	X	1997	-0-	-2567	-0-	68	1	1928	2	Y	1					37
							1	9									
03	5053	X	2208	-0-	-2845	-0-	72	1	2133	2	Y	3	26	1			14
							3	9									
04	4890	X	1994	-0-	-2896	-0-	69	1	1922	2	Y	3					17
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

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-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

11	3510	X	718	-0-	-2792	-0-	23	1	695	2	Y	-0-					14
12	3627	X	913	-0-	-2714	-0-	27	1	885	2	Y	1					15
							1	9									
01	3627	X	1223	-0-	-2404	-0-	26	1	1196	2	Y	1					16
							1	9									
02	1708	X	1125	-0-	-583	-0-	38	1	1086	2	Y	1					17
							1	9									
03	1891	X	634	-0-	-1257	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					17
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	2	Y	-0-	10	1			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	23	1	685	2	Y	1					5
							1	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	Y	1					7
							1	9									
02	672	N	462	-0-	-210	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					7
03	930	N	82	-0-	-848	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	5	1			2
04	840	N	269	-0-	-571	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	80	1	2433	2	Y	3					17
							3	9									
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	Y	3					20
							3	9									
01	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	7	1	330	2	Y	1					21
							1	9									
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1711	2	Y	1					22
							1	9									
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	81	1	2372	2	Y	3	15	1			10
							3	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2284	2	Y	4					14
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	22	1	660	2	Y	1					9
							1	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	Y	2					11
							2	9									
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	21	1	939	2	Y	2					13
							2	9									
02	644	N	284	-0-	-360	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					13
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1046	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		11	-0-	11	35	11	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		14	-0-	14	49	14	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12	-0-	12	61	12	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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	1350	X	456	-0-	-894	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					8
12	1612	X	1115	-0-	-497	-0-	33	1	1081	2	Y	1					9
							1	9									
01	1798	X	820	-0-	-978	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					9
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y	1					10
							1	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	Y	-0-					10
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-	6	1			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	86	1	2594	2	Y	1					5
							1	9									
12	527	N	213	-0-	-314	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					5
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	17	1	765	2	Y	-0-					5
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	803	2	Y	1					6
							1	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					6
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	-0-	4	1			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	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	38	1	1151	2	Y	1					10
							1	9									
12	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	36	1	1169	2	Y	2					12
							2	9									
01	1364	N	906	-0-	-458	-0-	20	1	885	2	Y	1					13
							1	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	38	1	1084	2	Y	-0-					13
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1687	2	Y	3					9
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5

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	2430	X	2403	-0-	-27	-0-	77	1	2325	2	Y	1					25
							1	9									
12	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	56	1	1812	2	Y	2					27
							2	9									
01	2511	X	838	-0-	-1673	-0-	18	1	820	2	Y	-0-					27
02	2240	X	362	-0-	-1878	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					27
03	2480	X	331	-0-	-2149	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					27
04	2400	X	250	-0-	-2150	-0-	9	1	241	2	Y	-0-	16	1			11

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	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-

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					1
12	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			Y	-0-					1
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					1
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	1	1			-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	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-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

11	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	91	1	2759	2	Y	3					13
						3	9									
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	Y	3					16
						3	9									
01	2325 N	1528	-0-	-797	-0-	33	1	1493	2	Y	2					18
						2	9									
02	2660 X	1753	-0-	-907	-0-	60	1	1692	2	Y	1					19
						1	9									
03	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	62	1	1820	2	Y	2	13	1			8
						2	9									
04	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	78	1	2192	2	Y	4					12
						4	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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					17
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					17
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	58	1	1770	2	Y	2					8
							2	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1567	2	Y	2					10
							2	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	1282	2	Y	2					12
							2	9									
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	54	1	1546	2	Y	1					13
							1	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1948	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	2	Y	2					8
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	137	1	4163	2	Y	5					27
							6	9									
12	4309	X	2913	-0-	-1396	-0-	87	1	2822	2	Y	4					31
							4	9									
01	4309	X	2024	-0-	-2285	-0-	44	1	1977	2	Y	3					34
							3	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	1					35
							1	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	102	1	2998	2	Y	4	24	1			15
							4	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	114	1	3181	2	Y	5					20
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	Y	-0-					4
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	Y	1					5
							1	9									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	40	1	1123	2	Y	1					6
							1	9									
03	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	34	1	986	2	Y	-0-					6
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	-0-	4	1			2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	98	1	2958	2	Y	1					17
							1	9									
12	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	73	1	2376	2	Y	2					19
							2	9									
01	3379	X	1379	-0-	-2000	-0-	30	1	1348	2	Y	1					20
							1	9									
02	1680	X	1475	-0-	-205	-0-	50	1	1423	2	Y	2					22
							2	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	81	1	2387	2	Y	-0-					22
04	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	2	Y	-0-	13	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	3000	N	6725	-0-	3725	3767	215	1	6508	2	Y	2					12
							2	9									
12	3100	N	6216	-0-	3116	6883	186	1	6024	2	Y	5					17
							6	9									
01	11818	X	4935	-0-	-6883	-0-	107	1	4822	2	Y	5					22
							6	9									
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	195	1	5539	2	Y	10					32
							11	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	191	1	5631	2	Y	-0-					32
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	183	1	5115	2	Y	1	19	1			14
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	151	1	4589	2	Y	6					15
							7	9									
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	54	1	1762	2	Y	2					17
							2	9									
01	2387	X	782	-0-	-1605	-0-	17	1	764	2	Y	1					18
							1	9									
02	4424	X	1710	-0-	-2714	-0-	58	1	1651	2	Y	1					19
							1	9									
03	4898	X	4836	-0-	-62	-0-	159	1	4670	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
04	4740	X	4143	-0-	-597	-0-	143	1	3992	2	Y	7					19
							8	9									

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-

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	0		949	-0-	949	1809	949	2	Y	-0- -0-
12	0		849	-0-	849	2658	849	2	Y	-0- -0-
01	0		796	-0-	796	3454	796	2	Y	-0- -0-
02	2800	N	686	-0-	-2114	1340	686	2	Y	-0- -0-
03	2097	N	757	-0-	-1340	-0-	757	2	Y	-0- -0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2	Y	-0- -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59	-0-	59	88	59	2			Y	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	124	36	2			Y	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36	160	36	2			Y	-0-					-0-
02	188	N	28	-0-	-160	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		175	-0-	175	401	175	2			N	-0-					-0-
12	0		181	-0-	181	582	181	2			N	-0-					-0-
01	0		181	-0-	181	763	181	2			N	-0-					-0-
02	967	N	204	-0-	-763	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		968	-0-	968	2080	968	2			Y	-0-					-0-
12	0		968	-0-	968	3048	968	2			Y	-0-					-0-
01	0		1028	-0-	1028	4076	1028	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	857	-0-	-1943	2133	857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1191	-0-	-1909	224	1191	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		94	-0-	94	199	94	2			N	-0-					-0-
12	0		118	-0-	118	317	118	2			N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	468	151	2			N	-0-					-0-
02	603	N	135	-0-	-468	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3430	-0-	3430	8044	3430	2			N	-0-					-0-
12	0		3009	-0-	3009	11053	3009	2			N	-0-					-0-
01	0		2865	-0-	2865	13918	2865	2			N	-0-					-0-
02	16213	X	2295	-0-	-13918	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		920	-0-	920	1710	920	2			Y	-0-					-0-
12	0		940	-0-	940	2650	940	2			Y	-0-					-0-
01	0		914	-0-	914	3564	914	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	807	-0-	-1993	1571	807	2			Y	-0-					-0-
03	2451	N	880	-0-	-1571	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		196	-0-	196	402	196	2			N	-0-					-0-
12	0		189	-0-	189	591	189	2			N	-0-					-0-
01	0		146	-0-	146	737	146	2			N	-0-					-0-
02	911	N	174	-0-	-737	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		690	-0-	690	1420	690	2			N	-0-					-0-
12	0		657	-0-	657	2077	657	2			N	-0-					-0-
01	0		716	-0-	716	2793	716	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	712	719	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	808	-0-	-712	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

11	0		394	-0-	394	742	393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		406	-0-	406	1148	405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		438	-0-	438	1586	437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2023	N	437	-0-	-1586	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	8			-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		-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	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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

11	0		1951	-0-	1951	4251	1951	2			Y	-0-					-0-
12	0		2162	-0-	2162	6413	2162	2			Y	-0-					-0-
01	0		2498	-0-	2498	8911	2498	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1842	-0-	-958	7953	1842	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2099	-0-	-1001	6952	2099	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2170	-0-	-830	6122	2170	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		22	-0-	22	81	22	2			N	-0-					-0-
12	0		57	-0-	57	138	57	2			N	-0-					-0-
01	0		23	-0-	23	161	23	2			N	-0-					-0-
02	177	N	16	-0-	-161	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

11	0		2083	-0-	2083	4267	2083	2			N	-0-					-0-
12	0		2150	-0-	2150	6417	2150	2			N	-0-					-0-
01	0		2122	-0-	2122	8539	2122	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1905	-0-	-895	7644	1905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2110	-0-	-990	6654	2110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2040	-0-	-960	5694	2040	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

11	0		478	-0-	478	868	478	2			N	-0-					-0-
12	0		375	-0-	375	1243	375	2			N	-0-					-0-
01	0		473	-0-	473	1716	473	2			N	-0-					-0-
02	2024	N	308	-0-	-1716	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

11	0		1188	-0-	1188	2501	1188	2			N	-0-					-0-
12	0		1132	-0-	1132	3633	1132	2			N	-0-					-0-
01	0		1120	-0-	1120	4753	1120	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	787	-0-	-2013	2740	787	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1026	-0-	-2074	666	1026	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	951	-0-	-666	-0-	951	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

11	0		394	-0-	394	775	394	2			N	-0-					-0-
12	0		412	-0-	412	1187	412	2			N	-0-					-0-
01	0		384	-0-	384	1571	384	2			N	-0-					-0-
02	1928	N	357	-0-	-1571	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

11	0		1653	-0-	1653	3413	1653	2			N	-0-					-0-
12	0		1579	-0-	1579	4992	1579	2			N	-0-					-0-
01	0		1745	-0-	1745	6737	1745	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	720	-0-	-2080	4657	720	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	75	-0-	-3025	1632	75	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	-0-	-0-	-1632	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

11	0		1838	-0-	1838	4533	1838	2			N	-0-					-0-
12	0		1768	-0-	1768	6301	1768	2			N	-0-					-0-
01	0		1866	-0-	1866	8167	1866	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1502	-0-	-1298	6869	1502	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1824	-0-	-1276	5593	1824	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2229	-0-	-771	4822	2229	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-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	0		579	-0-	579	1280	579	2			N	-0-					-0-
12	0		684	-0-	684	1964	684	2			N	-0-					-0-
01	0		591	-0-	591	2555	591	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	568	-0-	-2232	323	568	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	711	-0-	-323	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	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		-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	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	0		1458	-0-	1458	3008	1458	2			N	-0-					-0-
12	0		1104	-0-	1104	4112	1104	2			N	-0-					-0-
01	0		1259	-0-	1259	5371	1259	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1344	-0-	-1456	3915	1344	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1271	-0-	-1829	2086	1271	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1226	-0-	-1774	312	1226	2			N	-0-					-0-

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	0		90	-0-	90	180	90	2			N	-0-					-0-
12	0		59	-0-	59	239	59	2			N	-0-					-0-
01	0		66	-0-	66	305	66	2			N	-0-					-0-
02	385	N	80	-0-	-305	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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 #: 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	0	1570	-0-	1570	3164	1570	2		N	-0-			-0-
12	0	1490	-0-	1490	4654	1490	2		N	-0-			-0-
01	0	2080	-0-	2080	6734	2080	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1723	-0-	-1077	5657	1723	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1714	-0-	-1386	4271	1714	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1660	-0-	-1340	2931	1660	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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 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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0	-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

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

11	0	59	-0-	59	140	59	2		N	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	295	155	2		N	-0-			-0-
01	0	183	-0-	183	478	183	2		N	-0-			-0-
02	682 N	204	-0-	-478	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

11	0	1111	-0-	1111	2442	1111	2		N	-0-			-0-
12	0	901	-0-	901	3343	901	2		N	-0-			-0-
01	0	643	-0-	643	3986	643	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	590	-0-	-2210	1776	590	2		N	-0-			-0-
03	2092 N	316	-0-	-1776	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	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 #: 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	0		3148	-0-	3148	6933	3148	2			N	-0-					-0-
12	0		3427	-0-	3427	10360	3427	2			N	-0-					-0-
01	0		4545	-0-	4545	14905	4545	2			N	-0-					-0-
02	18697	X	3792	-0-	-14905	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3178	-0-	-1232	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

11	0		1031	-0-	1031	2282	1031	2			N	-0-					-0-
12	0		1249	-0-	1249	3531	1249	2			N	-0-					-0-
01	0		1344	-0-	1344	4875	1344	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1007	-0-	-1793	3082	1007	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1118	-0-	-1982	1100	1118	2			N	-0-					-0-
04	2127	N	1027	-0-	-1100	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

11	0		425	-0-	425	868	425	2			N	-0-					-0-
12	0		488	-0-	488	1356	488	2			N	-0-					-0-
01	0		521	-0-	521	1877	521	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	478	-0-	-1877	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

11	0		329	-0-	329	681	329	2			N	-0-					-0-
12	0		297	-0-	297	978	297	2			N	-0-					-0-
01	0		252	-0-	252	1230	252	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	223	-0-	-1230	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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-					-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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

11	0		550	-0-	550	1073	550	2			N	-0-					-0-
12	0		641	-0-	641	1714	641	2			N	-0-					-0-
01	0		630	-0-	630	2344	630	2			N	-0-					-0-
02	2760	N	416	-0-	-2344	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

11	0		1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					9
12	0		1053	-0-	1053	2308	1053	2			Y	-0-					9
01	0		859	-0-	859	3167	859	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1278	-0-	-1522	1645	1278	2			Y	-0-					9
03	2917	N	1272	-0-	-1645	-0-	1272	2			Y	-0-					9
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1025	-0-	1025	2087	1025	2			N	-0-					-0-
12	0		1160	-0-	1160	3247	1160	2			N	-0-					-0-
01	0		1215	-0-	1215	4462	1215	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1016	-0-	-1784	2678	1016	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1231	-0-	-1869	809	1231	2			N	-0-					-0-
04	2378	N	1569	-0-	-809	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

11	0		2148	-0-	2148	4199	2148	2			Y	-0-					-0-
12	0		2418	-0-	2418	6617	2418	2			Y	-0-					-0-
01	0		2527	-0-	2527	9144	2527	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2238	-0-	-562	8582	2238	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2578	-0-	-522	8060	2578	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1585	-0-	-1415	6645	1585	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	0		403	-0-	403	592	403	2			Y	-0-					-0-
12	0		515	-0-	515	1107	515	2			Y	-0-					-0-
01	0		481	-0-	481	1588	481	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	432	-0-	-1588	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

11	0		1191	-0-	1191	2589	1191	2			Y	-0-					-0-
12	0		1314	-0-	1314	3903	1314	2			Y	-0-					-0-
01	0		1476	-0-	1476	5379	1476	2			Y	-0-					-0-
02	6634	X	1255	-0-	-5379	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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 #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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 #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

11	0		3920	-0-	3920	7523	3920	2			Y	-0-					-0-
12	0		2279	-0-	2279	9802	2279	2			Y	-0-					-0-
01	0		3486	-0-	3486	13288	3486	2			Y	-0-					-0-
02	16955	X	3667	-0-	-13288	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2177	-0-	2177	4308	2177	2			Y	-0-					-0-
12	0	1755	-0-	1755	6063	1755	2			Y	-0-					-0-
01	0	1633	-0-	1633	7696	1633	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1971	-0-	-829	6867	1971	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2162	-0-	-938	5929	2162	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1703	-0-	-1297	4632	1703	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

11	0	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	0	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

11	0	1150	-0-	1150	2275	1150	2			Y	-0-					-0-
12	0	1128	-0-	1128	3403	1128	2			Y	-0-					-0-
01	0	1110	-0-	1110	4513	1110	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2760	1047	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1065	-0-	-2035	725	1065	2			Y	-0-					-0-
04	1692 N	967	-0-	-725	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

11	0	1867	-0-	1867	3711	1867	2			Y	-0-					-0-
12	0	1881	-0-	1881	5592	1881	2			Y	-0-					-0-
01	0	1793	-0-	1793	7385	1793	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1528	-0-	-1272	6113	1528	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	950	-0-	-2150	3963	950	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1366	-0-	-1634	2329	1366	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

11	0	1125	-0-	1125	2416	1125	2			Y	-0-					-0-
12	0	1250	-0-	1250	3666	1250	2			Y	-0-					-0-
01	0	1208	-0-	1208	4874	1208	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	824	-0-	-1976	2898	824	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	755	-0-	-2345	553	755	2			Y	-0-					-0-
04	1255 N	702	-0-	-553	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

11	0	1363	-0-	1363	2667	1363	2			Y	-0-					-0-
12	0	1441	-0-	1441	4108	1441	2			Y	-0-					-0-
01	0	1601	-0-	1601	5709	1601	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1324	-0-	-1476	4233	1324	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1405	-0-	-1695	2538	1405	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1399	-0-	-1601	937	1399	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2941	-0-	2941	6502	2941	2			Y	-0-					-0-
12	0		3087	-0-	3087	9589	3087	2			Y	-0-					-0-
01	0		3357	-0-	3357	12946	3357	2			Y	-0-					-0-
02	16455	X	3509	-0-	-12946	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	1365	-0-	-2200	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

11	0		208	-0-	208	395	208	2			Y	-0-					-0-
12	0		325	-0-	325	720	325	2			Y	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1006	286	2			Y	-0-					-0-
02	1264	N	258	-0-	-1006	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

11	0		1661	-0-	1661	3697	1661	2			Y	-0-					-0-
12	0		1327	-0-	1327	5024	1327	2			Y	-0-					-0-
01	0		1725	-0-	1725	6749	1725	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1199	-0-	-1601	5148	1199	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1637	-0-	-1463	3685	1637	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1294	-0-	-1706	1979	1294	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	0		1153	-0-	1153	2345	1153	2			Y	-0-					-0-
12	0		1183	-0-	1183	3528	1183	2			Y	-0-					-0-
01	0		1175	-0-	1175	4703	1175	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1061	-0-	-1739	2964	1061	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1185	-0-	-1915	1049	1185	2			Y	-0-					-0-
04	2233	N	1184	-0-	-1049	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

11	0		369	-0-	369	6293	369	2			Y	-0-					-0-
12	0		215	-0-	215	6508	215	2			Y	-0-					-0-
01	0		98	-0-	98	6606	98	2			Y	-0-					-0-
02	6750	X	144	-0-	-6606	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	148	-0-	-212	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

11	0		1914	-0-	1914	3870	1914	2			Y	-0-					-0-
12	0		2040	-0-	2040	5910	2040	2			Y	-0-					-0-
01	0		1852	-0-	1852	7762	1852	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1690	-0-	-1110	6652	1690	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2120	-0-	-980	5672	2120	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2139	-0-	-861	4811	2139	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

11	0		794	-0-	794	1469	794	2			Y	-0-					-0-
12	0		788	-0-	788	2257	788	2			Y	-0-					-0-
01	0		708	-0-	708	2965	708	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	889	-0-	-1911	1054	889	2			Y	-0-					-0-
03	1874	N	820	-0-	-1054	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1977	-0-	1977	3820	1977	2			Y	-0-					-0-
12	0	1862	-0-	1862	5682	1862	2			Y	-0-					-0-
01	0	1604	-0-	1604	7286	1604	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1510	-0-	-1290	5996	1510	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1998	-0-	-1102	4894	1998	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1856	-0-	-1144	3750	1856	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

11	0	2627	-0-	2627	5285	2627	2			Y	-0-					-0-
12	0	2817	-0-	2817	8102	2817	2			Y	-0-					-0-
01	0	3851	-0-	3851	11953	3851	2			Y	-0-					-0-
02	14991 X	3038	-0-	-11953	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

11	0	1062	-0-	1062	2173	1062	2			Y	-0-					-0-
12	0	1071	-0-	1071	3244	1071	2			Y	-0-					-0-
01	0	1051	-0-	1051	4295	1051	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	933	-0-	-1867	2428	933	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1008	-0-	-2092	336	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1298 N	962	-0-	-336	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

11	0	874	-0-	874	1825	874	2			Y	-0-					-0-
12	0	924	-0-	924	2749	924	2			Y	-0-					-0-
01	0	747	-0-	747	3496	747	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	646	-0-	-2154	1342	646	2			Y	-0-					-0-
03	2069 N	727	-0-	-1342	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

11	0	874	-0-	874	2682	874	2			Y	-0-					-0-
12	0	1037	-0-	1037	3719	1037	2			Y	-0-					-0-
01	0	1392	-0-	1392	5111	1392	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1276	-0-	-1524	3587	1276	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1967	-0-	-1133	2454	1967	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1743	-0-	-1257	1197	1743	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	0	271	-0-	271	484	271	2			Y	-0-					-0-
12	0	237	-0-	237	721	237	2			Y	-0-					-0-
01	0	226	-0-	226	947	226	2			Y	-0-					-0-
02	1128 N	181	-0-	-947	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

11	0	960	-0-	960	2253	960	2			Y	-0-					-0-
12	0	615	-0-	615	2868	615	2			Y	-0-					-0-
01	0	419	-0-	419	3287	419	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	408	-0-	-2392	895	408	2			Y	-0-					-0-
03	1141 N	246	-0-	-895	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3369	-0-	3369	7318	3369	2			Y	-0-					-0-
12	0		3478	-0-	3478	10796	3478	2			Y	-0-					-0-
01	0		3520	-0-	3520	14316	3520	2			Y	-0-					-0-
02	16944	X	2628	-0-	-14316	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

11	0		1536	-0-	1536	3070	1536	2			Y	-0-					-0-
12	0		1557	-0-	1557	4627	1557	2			Y	-0-					-0-
01	0		1624	-0-	1624	6251	1624	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1437	-0-	-1363	4888	1437	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1548	-0-	-1552	3336	1548	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1494	-0-	-1506	1830	1494	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

11	0		1683	-0-	1683	3371	1683	2			Y	-0-					-0-
12	0		1752	-0-	1752	5123	1752	2			Y	-0-					-0-
01	0		1823	-0-	1823	6946	1823	2			Y	-0-					-0-
02	8585	X	1639	-0-	-6946	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1618	-0-	-152	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

11	0		5580	-0-	5580	12389	5580	2			Y	-0-					-0-
12	0		6624	-0-	6624	19013	6624	2			Y	-0-					-0-
01	0		6669	-0-	6669	25682	6669	2			Y	-0-					-0-
02	32184	X	6502	-0-	-25682	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

11	0		51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33	119	33	2			Y	-0-					-0-
01	0		78	-0-	78	197	78	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	26	-0-	-197	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

11	0		403	-0-	403	809	403	2			Y	-0-					-0-
12	0		424	-0-	424	1233	424	2			Y	-0-					-0-
01	0		406	-0-	406	1639	406	2			Y	-0-					-0-
02	2062	N	423	-0-	-1639	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

11	0		2942	-0-	2942	5867	2942	2			Y	-0-					-0-
12	0		2340	-0-	2340	8207	2340	2			Y	-0-					-0-
01	0		2902	-0-	2902	11109	2902	2			Y	-0-					-0-
02	13526	X	2417	-0-	-11109	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3598	-0-	3598	7056	3598	2			Y	-0-					-0-
12	0		3271	-0-	3271	10327	3271	2			Y	-0-					-0-
01	0		3313	-0-	3313	13640	3313	2			Y	-0-					-0-
02	15452	X	1812	-0-	-13640	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1245	-0-	-1605	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		727	-0-	727	1585	727	2			Y	-0-					-0-
12	0		262	-0-	262	1847	262	2			Y	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	1920	73	2			Y	-0-					-0-
02	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1876	-0-	1876	3948	1876	2			Y	-0-					-0-
12	0		1817	-0-	1817	5765	1817	2			Y	-0-					-0-
01	0		1905	-0-	1905	7670	1905	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1687	-0-	-1113	6557	1687	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1806	-0-	-1294	5263	1806	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1712	-0-	-1288	3975	1712	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2062	-0-	2062	4435	2062	2			Y	-0-					-0-
12	0		2471	-0-	2471	6906	2471	2			Y	-0-					-0-
01	0		2365	-0-	2365	9271	2365	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1634	-0-	-1166	8105	1634	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2571	-0-	-529	7576	2571	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2190	-0-	-810	6766	2190	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3947	-0-	3947	7902	3947	2			Y	-0-					-0-
12	0		4123	-0-	4123	12025	4123	2			Y	-0-					-0-
01	0		4032	-0-	4032	16057	4032	2			Y	-0-					-0-
02	19517	X	3460	-0-	-16057	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3308	-0-	-82	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		705	-0-	705	1440	705	2			Y	-0-					-0-
12	0		719	-0-	719	2159	719	2			Y	-0-					-0-
01	0		712	-0-	712	2871	712	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	639	-0-	-2161	710	639	2			Y	-0-					-0-
03	1406	N	696	-0-	-710	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3045	-0-	3045	6421	3045	2			Y	-0-					-0-
12	0		3323	-0-	3323	9744	3323	2			Y	-0-					-0-
01	0		3269	-0-	3269	13013	3269	2			Y	-0-					-0-
02	15985	X	2972	-0-	-13013	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	286	-0-	286	639	286	2			Y	-0-					-0-
12	0	321	-0-	321	960	321	2			Y	-0-					-0-
01	0	277	-0-	277	1237	277	2			Y	-0-					-0-
02	1560 N	323	-0-	-1237	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

11	0	221	-0-	221	318	221	2			Y	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93	411	93	2			Y	-0-					-0-
01	0	105	-0-	105	516	105	2			Y	-0-					-0-
02	590 N	74	-0-	-516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

11	0	1461	-0-	1461	2111	1461	2			Y	-0-					-0-
12	0	1723	-0-	1723	3834	1723	2			Y	-0-					-0-
01	0	1704	-0-	1704	5538	1704	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1299	-0-	-1501	4037	1299	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1842	-0-	-1258	2779	1842	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2084	-0-	-916	1863	2084	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

11	0	3413	-0-	3413	6663	3413	2			Y	-0-					-0-
12	0	3499	-0-	3499	10162	3499	2			Y	-0-					-0-
01	0	3598	-0-	3598	13760	3598	2			Y	-0-					-0-
02	16883 X	3123	-0-	-13760	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

11	0	809	-0-	809	1558	809	2			Y	-0-					-0-
12	0	828	-0-	828	2386	828	2			Y	-0-					-0-
01	0	940	-0-	940	3326	940	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	773	-0-	-2027	1299	773	2			Y	-0-					-0-
03	2209 N	910	-0-	-1299	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

11	0	3131	-0-	3131	5792	3131	2			Y	-0-					-0-
12	0	2097	-0-	2097	7889	2097	2			Y	-0-					-0-
01	0	3078	-0-	3078	10967	3078	2			Y	-0-					-0-
02	13451 X	2484	-0-	-10967	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

11	0	3534	-0-	3534	7346	3534	2			Y	-0-					-0-
12	0	2640	-0-	2640	9986	2640	2			Y	-0-					-0-
01	0	2918	-0-	2918	12904	2918	2			Y	-0-					-0-
02	15440 X	2536	-0-	-12904	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	758	-0-	758	1520	758	2			Y	-0-					-0-
12	0	763	-0-	763	2283	763	2			Y	-0-					-0-
01	0	762	-0-	762	3045	762	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	706	-0-	-2094	951	706	2			Y	-0-					-0-
03	1727 N	776	-0-	-951	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

11	0	1547	-0-	1547	3479	1547	2			Y	-0-					-0-
12	0	1437	-0-	1437	4916	1437	2			Y	-0-					-0-
01	0	2043	-0-	2043	6959	2043	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5734	1575	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1376	-0-	-1724	4010	1376	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	2739	1729	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

11	0	4869	-0-	4869	8919	4869	2			Y	-0-					-0-
12	0	4287	-0-	4287	13206	4287	2			Y	-0-					-0-
01	0	4485	-0-	4485	17691	4485	2			Y	-0-					-0-
02	21940 X	4249	-0-	-17691	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
04	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	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	0	1437	-0-	1437	2780	1437	2			Y	-0-					-0-
12	0	1050	-0-	1050	3830	1050	2			Y	-0-					-0-
01	0	1205	-0-	1205	5035	1205	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1024	-0-	-1776	3259	1024	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1030	-0-	-2070	1189	1030	2			Y	-0-					-0-
04	2139 N	950	-0-	-1189	-0-	950	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	0	1011	-0-	1011	2052	1011	2			Y	-0-					-0-
12	0	1069	-0-	1069	3121	1069	2			Y	-0-					-0-
01	0	1076	-0-	1076	4197	1076	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1045	-0-	-1755	2442	1045	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1391	-0-	-1709	733	1391	2			Y	-0-					-0-
04	2926 N	2193	-0-	-733	-0-	2193	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	0	752	-0-	752	1569	752	2			N	-0-					-0-
12	0	672	-0-	672	2241	672	2			N	-0-					-0-
01	0	709	-0-	709	2950	709	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	650	-0-	-2150	800	650	2			N	-0-					-0-
03	1515 N	715	-0-	-800	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

11	0	1947	-0-	1947	3631	1947	2			Y	-0-					-0-
12	0	1711	-0-	1711	5342	1711	2			Y	-0-					-0-
01	0	1632	-0-	1632	6974	1632	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1352	-0-	-1448	5526	1352	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1373	-0-	-1727	3799	1373	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1510	-0-	-1490	2309	1510	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3287	-0-	3287	6673	3287	2			Y	-0-					-0-
12	0		3364	-0-	3364	10037	3364	2			Y	-0-					-0-
01	0		3416	-0-	3416	13453	3416	2			Y	-0-					-0-
02	16509	X	3056	-0-	-13453	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		978	-0-	978	2040	978	2			Y	-0-					-0-
12	0		1053	-0-	1053	3093	1053	2			Y	-0-					-0-
01	0		1144	-0-	1144	4237	1144	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1249	-0-	-1551	2686	1249	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1704	-0-	-1396	1290	1704	2			Y	-0-					-0-
04	2481	N	1191	-0-	-1290	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		338	-0-	338	688	338	2			Y	-0-					-0-
12	0		184	-0-	184	872	184	2			Y	-0-					-0-
01	0		469	-0-	469	1341	469	2			Y	-0-					-0-
02	1772	N	431	-0-	-1341	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2093	-0-	2093	4389	2093	2			Y	-0-					-0-
12	0		329	-0-	329	4718	329	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4718					Y	-0-					-0-
02	4718	X	-0-	-0-	-4718	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1939	-0-	1939	3909	1939	2			Y	-0-					-0-
12	0		1958	-0-	1958	5867	1958	2			Y	-0-					-0-
01	0		2023	-0-	2023	7890	2023	2			Y	-0-					-0-
02	9768	X	1878	-0-	-7890	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1844	-0-	1844	3751	1844	2			Y	-0-					-0-
12	0		1767	-0-	1767	5518	1767	2			Y	-0-					-0-
01	0		1809	-0-	1809	7327	1809	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1625	-0-	-1175	6152	1625	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	4873	1821	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1711	-0-	-1289	3584	1711	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5633	-0-	5633	8209	5633	2			Y	-0-					-0-
12	0		2535	-0-	2535	10744	2535	2			Y	-0-					-0-
01	0		1758	-0-	1758	12502	1758	2			Y	-0-					-0-
02	13809	X	1307	-0-	-12502	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	3349	-0-	3349	6942	3349	2		Y	-0-			-0-
12	0	2228	-0-	2228	9170	2228	2		Y	-0-			-0-
01	0	3555	-0-	3555	12725	3555	2		Y	-0-			-0-
02	15330 X	2605	-0-	-12725	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

11	0	2079	-0-	2079	4782	2079	2		Y	-0-			-0-
12	0	1939	-0-	1939	6721	1939	2		Y	-0-			-0-
01	0	2330	-0-	2330	9051	2330	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2140	-0-	-660	8391	2140	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2374	-0-	-726	7665	2374	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2320	-0-	-680	6985	2320	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

11	0	1520	-0-	1520	3798	1520	2		Y	-0-			-0-
12	0	1523	-0-	1523	5321	1523	2		Y	-0-			-0-
01	0	1902	-0-	1902	7223	1902	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	6151	1728	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1850	-0-	-1250	4901	1850	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1962	-0-	-1038	3863	1962	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

11	0	169	-0-	169	316	169	2		Y	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	490	174	2		Y	-0-			-0-
01	0	153	-0-	153	643	153	2		Y	-0-			-0-
02	760 N	117	-0-	-643	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

11	0	28	-0-	28	53	28	2		Y	-0-			-0-
12	0	38	-0-	38	91	38	2		Y	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	110	19	2		Y	-0-			-0-
02	187 N	77	-0-	-110	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

11	0	96	-0-	96	174	96	2		Y	-0-			-0-
12	0	60	-0-	60	234	60	2		Y	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	317	83	2		Y	-0-			-0-
02	393 N	76	-0-	-317	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

11	0	402	-0-	402	698	402	2		Y	-0-			-0-
12	0	362	-0-	362	1060	362	2		Y	-0-			-0-
01	0	318	-0-	318	1378	318	2		Y	-0-			-0-
02	1720 N	342	-0-	-1378	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1822	-0-	1822	3768	1822	2			Y	-0-					-0-
12	0		1903	-0-	1903	5671	1903	2			Y	-0-					-0-
01	0		1817	-0-	1817	7488	1817	2			Y	-0-					-0-
02	9070	X	1582	-0-	-7488	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1447	-0-	-383	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

11	0		1165	-0-	1165	2371	1165	2			Y	-0-					-0-
12	0		1184	-0-	1184	3555	1184	2			Y	-0-					-0-
01	0		1171	-0-	1171	4726	1171	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1044	-0-	-1756	2970	1044	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1172	-0-	-1928	1042	1172	2			Y	-0-					-0-
04	2191	N	1149	-0-	-1042	-0-	1149	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	0		1570	-0-	1570	3263	1570	2			Y	-0-					-0-
12	0		1635	-0-	1635	4898	1635	2			Y	-0-					-0-
01	0		1738	-0-	1738	6636	1738	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1541	-0-	-1259	5377	1541	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1617	-0-	-1483	3894	1617	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1536	-0-	-1464	2430	1536	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	0		3373	-0-	3373	6915	3373	2			Y	-0-					-0-
12	0		3077	-0-	3077	9992	3077	2			Y	-0-					-0-
01	0		2979	-0-	2979	12971	2979	2			Y	-0-					-0-
02	15015	X	2044	-0-	-12971	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	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	0		1206	-0-	1206	3894	1206	2			Y	-0-					-0-
12	0		1004	-0-	1004	4898	1004	2			Y	-0-					-0-
01	0		1278	-0-	1278	6176	1278	2			Y	-0-					-0-
02	7317	X	1141	-0-	-6176	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	543	-0-	-2154	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	677	-0-	-553	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

11	0		992	-0-	992	2768	992	2			Y	-0-					-0-
12	0		1355	-0-	1355	4123	1355	2			Y	-0-					-0-
01	0		1352	-0-	1352	5475	1352	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1092	-0-	-1708	3767	1092	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1667	-0-	-1433	2334	1667	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	693	1359	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

11	0		2638	-0-	2638	5284	2638	2			Y	-0-					-0-
12	0		1796	-0-	1796	7080	1796	2			Y	-0-					-0-
01	0		2451	-0-	2451	9531	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2368	-0-	-432	9099	2368	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2801	-0-	-299	8800	2801	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2456	-0-	-544	8256	2456	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		946	-0-	946	1738	946	2			Y	-0-					-0-
12	0		1030	-0-	1030	2768	1030	2			Y	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	3698	930	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	849	-0-	-1951	1747	849	2			Y	-0-					-0-
03	2671	N	924	-0-	-1747	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

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	0		359	-0-	359	730	359	2			Y	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	1065	335	2			Y	-0-					-0-
01	0		359	-0-	359	1424	359	2			Y	-0-					-0-
02	1709	N	285	-0-	-1424	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	0		1985	-0-	1985	3853	1985	2			Y	-0-					-0-
12	0		2009	-0-	2009	5862	2009	2			Y	-0-					-0-
01	0		2190	-0-	2190	8052	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1706	-0-	-1094	6958	1706	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2401	-0-	-699	6259	2401	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2159	-0-	-841	5418	2159	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	0		3761	-0-	3761	7076	3761	2			Y	-0-					-0-
12	0		3648	-0-	3648	10724	3648	2			Y	-0-					-0-
01	0		2897	-0-	2897	13621	2897	2			Y	-0-					-0-
02	15510	X	1889	-0-	-13621	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	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	0		2167	-0-	2167	4797	2167	2			Y	-0-					-0-
12	0		1688	-0-	1688	6485	1688	2			Y	-0-					-0-
01	0		2151	-0-	2151	8636	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1305	-0-	-1495	7141	1305	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	6685	2644	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2504	-0-	-496	6189	2504	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	0		2050	-0-	2050	4098	2050	2			Y	-0-					-0-
12	0		1361	-0-	1361	5459	1361	2			Y	-0-					-0-
01	0		1266	-0-	1266	6725	1266	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1581	-0-	-1219	5506	1581	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2706	-0-	-394	5112	2706	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1998	-0-	-1002	4110	1998	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	0		3866	-0-	3866	7970	3866	2			Y	-0-					-0-
12	0		3680	-0-	3680	11650	3680	2			Y	-0-					-0-
01	0		4069	-0-	4069	15719	4069	2			Y	-0-					-0-
02	19166	X	3447	-0-	-15719	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1726	-0-	1726	3029	1726	2			Y	-0-					-0-
12	0		1881	-0-	1881	4910	1881	2			Y	-0-					-0-
01	0		1718	-0-	1718	6628	1718	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1776	-0-	-1024	5604	1776	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2127	-0-	-973	4631	2127	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1724	-0-	-1276	3355	1724	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

11	0		358	-0-	358	837	358	2			Y	-0-					-0-
12	0		322	-0-	322	1159	322	2			Y	-0-					-0-
01	0		188	-0-	188	1347	188	2			Y	-0-					-0-
02	1648	N	301	-0-	-1347	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	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	0		1625	-0-	1625	3440	1625	2			Y	-0-					-0-
12	0		1651	-0-	1651	5091	1651	2			Y	-0-					-0-
01	0		1812	-0-	1812	6903	1812	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1414	-0-	-1386	5517	1414	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1650	-0-	-1450	4067	1650	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1529	-0-	-1471	2596	1529	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

11	0		2077	-0-	2077	3839	2077	2			Y	-0-					-0-
12	0		2256	-0-	2256	6095	2256	2			Y	-0-					-0-
01	0		1982	-0-	1982	8077	1982	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1794	-0-	-1006	7071	1794	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1938	-0-	-1162	5909	1938	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2130	-0-	-870	5039	2130	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

11	0		2537	-0-	2537	6100	2537	2			Y	-0-					-0-
12	0		2576	-0-	2576	8676	2576	2			Y	-0-					-0-
01	0		2393	-0-	2393	11069	2393	2			Y	-0-					-0-
02	14017	X	2948	-0-	-11069	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

11	0		82	-0-	82	158	82	2			N	-0-					-0-
12	0		1375	-0-	1375	1533	1375	2			N	-0-					-0-
01	0		2028	-0-	2028	3561	2028	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1056	-0-	-1744	1817	1056	2			N	-0-					-0-
03	2736	N	919	-0-	-1817	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

11	0		2322	-0-	2322	4795	2322	2			Y	-0-					-0-
12	0		2918	-0-	2918	7713	2918	2			Y	-0-					-0-
01	0		2357	-0-	2357	10070	2357	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1707	-0-	-1093	8977	1707	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1845	-0-	-1255	7722	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1795	-0-	-1205	6517	1795	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		726	-0-	726	1399	726	2			Y	-0-					-0-
12	0		1188	-0-	1188	2587	1188	2			Y	-0-					-0-
01	0		509	-0-	509	3096	509	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	407	-0-	-2393	703	407	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	394	-0-	-784	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2284	-0-	2284	5205	2284	2			Y	-0-					-0-
12	0		3024	-0-	3024	8229	3024	2			Y	-0-					-0-
01	0		2846	-0-	2846	11075	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2631	-0-	-169	10906	2631	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2700	-0-	-400	10506	2700	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1446	-0-	-1554	8952	1446	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		73	-0-	73	215	73	2			Y	-0-					-0-
12	0		34	-0-	34	249	34	2			Y	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	362	113	2			Y	-0-					-0-
02	1195	N	833	-0-	-362	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1079	-0-	1079	2450	1079	2			N	-0-					-0-
12	0		1273	-0-	1273	3723	1273	2			N	-0-					-0-
01	0		1500	-0-	1500	5223	1500	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	855	-0-	-1945	3278	855	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1053	-0-	-2047	1231	1053	2			N	-0-					-0-
04	2470	N	1239	-0-	-1231	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1163	-0-	1163	2462	1163	2			Y	-0-					-0-
12	0		961	-0-	961	3423	961	2			Y	-0-					-0-
01	0		931	-0-	931	4354	931	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	857	-0-	-1943	2411	857	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	889	-0-	-2211	200	889	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		83	-0-	83	2467	83	2			Y	-0-					-0-
12	0		304	-0-	304	2771	304	2			Y	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	3103	332	2			Y	-0-					-0-
02	3479	X	376	-0-	-3103	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	589	X	399	-0-	-190	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2972	-0-	2972	6519	2972	2			Y	-0-					-0-
12	0		2519	-0-	2519	9038	2519	2			Y	-0-					-0-
01	0		2710	-0-	2710	11748	2710	2			Y	-0-					-0-
02	13993	X	2245	-0-	-11748	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		707	-0-	707	1232	707	2			Y	-0-					-0-
12	0		572	-0-	572	1804	572	2			Y	-0-					-0-
01	0		431	-0-	431	2235	431	2			Y	-0-					-0-
02	2607	N	372	-0-	-2235	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		619	-0-	619	1099	619	2			N	-0-					-0-
12	0		608	-0-	608	1707	608	2			N	-0-					-0-
01	0		629	-0-	629	2336	629	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	151	615	2			N	-0-					-0-
03	858	N	707	-0-	-151	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

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	0		4135	-0-	4135	7078	4135	2			Y	-0-					-0-
12	0		2141	-0-	2141	9219	2141	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9219					Y	-0-					-0-
02	9219	X	-0-	-0-	-9219	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					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	0		144	-0-	144	299	144	2			Y	-0-					-0-
12	0		137	-0-	137	436	137	2			Y	-0-					-0-
01	0		143	-0-	143	579	143	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	119	-0-	-579	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	0		1808	-0-	1808	3727	1808	2			Y	-0-					-0-
12	0		1871	-0-	1871	5598	1871	2			Y	-0-					-0-
01	0		1606	-0-	1606	7204	1606	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1535	-0-	-1265	5939	1535	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1385	-0-	-1715	4224	1385	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1869	-0-	-1131	3093	1869	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	0		1083	-0-	1083	2225	1083	2			Y	-0-					-0-
12	0		1140	-0-	1140	3365	1140	2			Y	-0-					-0-
01	0		1117	-0-	1117	4482	1117	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1031	-0-	-1769	2713	1031	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1149	-0-	-1951	762	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1857	N	1095	-0-	-762	-0-	1095	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1363	-0-	1363	2604	1363	2		Y	-0-			-0-
12	0	1545	-0-	1545	4149	1545	2		Y	-0-			-0-
01	0	1638	-0-	1638	5787	1638	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1403	-0-	-1397	4390	1403	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1601	-0-	-1499	2891	1601	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1527	-0-	-1473	1418	1527	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

11	0	241	-0-	241	522	241	2		Y	-0-			-0-
12	0	431	-0-	431	953	431	2		Y	-0-			-0-
01	0	504	-0-	504	1457	504	2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	55	-0-	-1457	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

11	0	1661	-0-	1661	2648	1661	2		Y	-0-			-0-
12	0	1473	-0-	1473	4121	1473	2		Y	-0-			-0-
01	0	913	-0-	913	5034	913	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1819	-0-	-981	4053	1819	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1302	-0-	-1798	2255	1302	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1077	-0-	-1923	332	1077	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	0	220	-0-	220	1592	220	2		Y	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776	2368	776	2		Y	-0-			-0-
01	0	941	-0-	941	3309	941	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1626	-0-	-1174	2135	1626	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1844	-0-	-1256	879	1844	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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 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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

11	0	2296	-0-	2296	5677	2296	2		Y	-0-			-0-
12	0	2491	-0-	2491	8168	2491	2		Y	-0-			-0-
01	0	2661	-0-	2661	10829	2661	2		Y	-0-			-0-
02	12425 X	1596	-0-	-10829	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2444	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	0	2555	-0-	2555	4938	2555	2		Y	-0-			-0-
12	0	2434	-0-	2434	7372	2434	2		Y	-0-			-0-
01	0	2414	-0-	2414	9786	2414	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2025	-0-	-775	9011	2025	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2176	-0-	-924	8087	2176	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2187	-0-	-813	7274	2187	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

11	0	612	-0-	612	1550	612	2		Y	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	2046	496	2		Y	-0-			-0-
01	0	552	-0-	552	2598	552	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	494	-0-	-2306	292	494	2		Y	-0-			-0-
03	837 N	545	-0-	-292	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	445	-0-	-95	-0-	445	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

11	0	84	-0-	84	174	84	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	174				Y	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	268	94	2		Y	-0-			-0-
02	268 N	-0-	-0-	-268	-0-				Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

11	0	2727	-0-	2727	4835	2727	2		Y	-0-			-0-
12	0	2474	-0-	2474	7309	2474	2		Y	-0-			-0-
01	0	2107	-0-	2107	9416	2107	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2472	-0-	-328	9088	2472	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2305	-0-	-795	8293	2305	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1867	-0-	-1133	7160	1867	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

11	0	2220	-0-	2220	4966	2220	2		Y	-0-			-0-
12	0	2891	-0-	2891	7857	2891	2		Y	-0-			-0-
01	0	2906	-0-	2906	10763	2906	2		Y	-0-			-0-
02	13109 X	2346	-0-	-10763	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
03	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	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	0	2045	-0-	2045	4254	2045	2		Y	-0-			-0-
12	0	1399	-0-	1399	5653	1399	2		Y	-0-			-0-
01	0	280	-0-	280	5933	280	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	263	-0-	-2537	3396	263	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	342	-0-	-2758	638	342	2		Y	-0-			-0-
04	913 N	275	-0-	-638	-0-	275	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

11	0	2612	-0-	2612	5705	2612	2		Y	-0-			-0-
12	0	2813	-0-	2813	8518	2813	2		Y	-0-			-0-
01	0	2795	-0-	2795	11313	2795	2		Y	-0-			-0-
02	13812 X	2499	-0-	-11313	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

11	0	950	-0-	950	1835	950	2		Y	-0-			-0-
12	0	990	-0-	990	2825	990	2		Y	-0-			-0-
01	0	887	-0-	887	3712	887	2		Y	-0-			-0-
02	4470 X	758	-0-	-3712	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	693	-0-	-299	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	613	-0-	-257	-0-	613	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	0	2278	-0-	2278	4632	2278	2		N	-0-			-0-
12	0	2232	-0-	2232	6864	2232	2		N	-0-			-0-
01	0	1729	-0-	1729	8593	1729	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1992	-0-	-808	7785	1992	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1958	-0-	-1142	6643	1958	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1523	-0-	-1477	5166	1523	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	0	1575	-0-	1575	3022	1575	2		Y	-0-			-0-
12	0	1409	-0-	1409	4431	1409	2		Y	-0-			-0-
01	0	1430	-0-	1430	5861	1430	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	672	-0-	-2128	3733	672	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	849	-0-	-2251	1482	849	2		Y	-0-			-0-
04	2248 N	766	-0-	-1482	-0-	766	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

11	0	3193	-0-	3193	6031	3193	2		Y	-0-			-0-
12	0	2718	-0-	2718	8749	2718	2		Y	-0-			-0-
01	0	2863	-0-	2863	11612	2863	2		Y	-0-			-0-
02	13444 X	1832	-0-	-11612	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
03	1798 X	1518	-0-	-280	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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	0		863	-0-	863	2092	863	2			N	-0-					-0-
12	0		1028	-0-	1028	3120	1028	2			N	-0-					-0-
01	0		1902	-0-	1902	5022	1902	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1516	-0-	-1284	3738	1516	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	796	-0-	-2304	1434	796	2			N	-0-					-0-
04	2359	N	925	-0-	-1434	-0-	925	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

11	0		870	-0-	870	1552	870	2			Y	-0-					-0-
12	0		638	-0-	638	2190	638	2			Y	-0-					-0-
01	0		610	-0-	610	2800	610	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	512	-0-	-2288	512	512	2			Y	-0-					-0-
03	1096	N	584	-0-	-512	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

11	0		217	-0-	217	593	217	2			N	-0-					-0-
12	0		147	-0-	147	740	147	2			N	-0-					-0-
01	0		121	-0-	121	861	121	2			N	-0-					-0-
02	933	N	72	-0-	-861	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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	0		984	-0-	984	1772	984	2			Y	-0-					-0-
12	0		300	-0-	300	2072	300	2			Y	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	2339	267	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	530	-0-	-2270	69	530	2			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1235	-0-	-69	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

11	0		4257	-0-	4257	8568	4257	2			Y	-0-					-0-
12	0		3709	-0-	3709	12277	3709	2			Y	-0-					-0-
01	0		4442	-0-	4442	16719	4442	2			Y	-0-					-0-
02	20448	X	3729	-0-	-16719	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

11	0		1005	-0-	1005	1667	1005	2			N	-0-					-0-
12	0		924	-0-	924	2591	924	2			N	-0-					-0-
01	0		963	-0-	963	3554	963	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	767	-0-	-2033	1521	767	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	833	-0-	-1521	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

11	0		3883	-0-	3883	7302	3883	2			Y	-0-					-0-
12	0		4050	-0-	4050	11352	4050	2			Y	-0-					-0-
01	0		2716	-0-	2716	14068	2716	2			Y	-0-					-0-
02	15240	X	1172	-0-	-14068	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	390	-0-	-3671	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	1112	-0-	-2818	-0-	1112	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	0		366	-0-	366	803	366	2			Y	-0-					-0-
12	0		316	-0-	316	1119	316	2			Y	-0-					-0-
01	0		392	-0-	392	1511	392	2			Y	-0-					-0-
02	1819	N	308	-0-	-1511	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 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	0		869	-0-	869	1636	869	2			Y	-0-					-0-
12	0		1061	-0-	1061	2697	1061	2			Y	-0-					-0-
01	0		900	-0-	900	3597	900	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	791	-0-	-2009	1588	791	2			Y	-0-					-0-
03	2309	N	721	-0-	-1588	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3307	-0-	3307	7108	3307	2			Y	-0-					-0-
12	0		2567	-0-	2567	9675	2567	2			Y	-0-					-0-
01	0		3224	-0-	3224	12899	3224	2			Y	-0-					-0-
02	15787	X	2888	-0-	-12899	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2521	-0-	-779	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 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	0		3003	-0-	3003	5941	3003	2			Y	-0-					-0-
12	0		2966	-0-	2966	8907	2966	2			Y	-0-					-0-
01	0		2698	-0-	2698	11605	2698	2			Y	-0-					-0-
02	14390	X	2785	-0-	-11605	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2035	-0-	2035	4331	2035	2			N	-0-					-0-
12	0		2169	-0-	2169	6500	2169	2			N	-0-					-0-
01	0		2022	-0-	2022	8522	2022	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2014	-0-	-786	7736	2014	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1983	-0-	-1117	6619	1983	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1409	-0-	-1591	5028	1409	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		158	-0-	158	298	158	2			N	-0-					-0-
12	0		226	-0-	226	524	226	2			N	-0-					-0-
01	0		188	-0-	188	712	188	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	288	-0-	-712	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1243	-0-	1243	2532	1243	2			Y	-0-					-0-
12	0		1323	-0-	1323	3855	1323	2			Y	-0-					-0-
01	0		1225	-0-	1225	5080	1225	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1287	-0-	-1513	3567	1287	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1491	-0-	-1609	1958	1491	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1606	-0-	-1394	564	1606	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	0		403	-0-	403	695	403	2			Y	-0-					-0-
12	0		401	-0-	401	1096	401	2			Y	-0-					-0-
01	0		354	-0-	354	1450	354	2			Y	-0-					-0-
02	1759	N	309	-0-	-1450	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

11	0		520	-0-	520	1030	520	2			N	-0-					-0-
12	0		492	-0-	492	1522	492	2			N	-0-					-0-
01	0		428	-0-	428	1950	428	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	525	-0-	-1950	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

11	0		3189	-0-	3189	6661	3189	2			Y	-0-					-0-
12	0		3176	-0-	3176	9837	3176	2			Y	-0-					-0-
01	0		3004	-0-	3004	12841	3004	2			Y	-0-					-0-
02	15541	X	2700	-0-	-12841	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2218	-0-	-962	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

11	0		2279	-0-	2279	4259	2279	2			Y	-0-					-0-
12	0		2423	-0-	2423	6682	2423	2			Y	-0-					-0-
01	0		2558	-0-	2558	9240	2558	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2579	-0-	-221	9019	2579	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2779	-0-	-321	8698	2779	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2642	-0-	-358	8340	2642	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	0		2413	-0-	2413	4612	2413	2			Y	-0-					-0-
12	0		1793	-0-	1793	6405	1793	2			Y	-0-					-0-
01	0		1458	-0-	1458	7863	1458	2			Y	-0-					-0-
02	9039	X	1176	-0-	-7863	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	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	0		2621	-0-	2621	5090	2621	2			Y	-0-					-0-
12	0		2875	-0-	2875	7965	2875	2			Y	-0-					-0-
01	0		2240	-0-	2240	10205	2240	2			Y	-0-					-0-
02	12466	X	2261	-0-	-10205	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1110	-0-	-1773	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	805	-0-	-1985	-0-	805	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	0		1586	-0-	1586	4590	1586	2			Y	-0-					-0-
12	0		1203	-0-	1203	5793	1203	2			Y	-0-					-0-
01	0		1447	-0-	1447	7240	1447	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	777	-0-	-2023	5217	777	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2324	-0-	-776	4441	2324	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	785	-0-	-2215	2226	785	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	0	433	-0-	433	624	433	2			Y	-0-					-0-
12	0	589	-0-	589	1213	589	2			Y	-0-					-0-
01	0	449	-0-	449	1662	449	2			Y	-0-					-0-
02	2001 N	339	-0-	-1662	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	103	-0-	-317	-0-	103	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	0	696	-0-	696	1453	696	2			Y	-0-					-0-
12	0	597	-0-	597	2050	597	2			Y	-0-					-0-
01	0	452	-0-	452	2502	452	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	785	-0-	-2015	487	785	2			Y	-0-					-0-
03	1030 N	543	-0-	-487	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	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	0	1497	-0-	1497	2384	1497	2			N	-0-					-0-
12	0	1187	-0-	1187	3571	1187	2			N	-0-					-0-
01	0	1306	-0-	1306	4877	1306	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1220	-0-	-1580	3297	1220	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1041	-0-	-2059	1238	1041	2			N	-0-					-0-
04	2214 N	976	-0-	-1238	-0-	976	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

11	0	2973	-0-	2973	6230	2973	2			Y	-0-					-0-
12	0	3081	-0-	3081	9311	3081	2			Y	-0-					-0-
01	0	3183	-0-	3183	12494	3183	2			Y	-0-					-0-
02	15296 X	2802	-0-	-12494	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	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	0	1331	-0-	1331	2955	1331	2			Y	-0-					-0-
12	0	1390	-0-	1390	4345	1390	2			Y	-0-					-0-
01	0	1520	-0-	1520	5865	1520	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1075	-0-	-1725	4140	1075	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1714	-0-	-1386	2754	1714	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1284	-0-	-1716	1038	1284	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

11	0	2903	-0-	2903	5644	2903	2			Y	-0-					-0-
12	0	2951	-0-	2951	8595	2951	2			Y	-0-					-0-
01	0	3066	-0-	3066	11661	3066	2			Y	-0-					-0-
02	14372 X	2711	-0-	-11661	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2594	-0-	-376	-0-	2594	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	0	2918	-0-	2918	5052	2918	2			Y	-0-					-0-
12	0	2346	-0-	2346	7398	2346	2			Y	-0-					-0-
01	0	1747	-0-	1747	9145	1747	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1943	-0-	-857	8288	1943	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2814	-0-	-286	8002	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1453	-0-	-1547	6455	1453	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	0		5023	-0-	5023	9327	5023	2			Y	-0-					-0-
12	0		3426	-0-	3426	12753	3426	2			Y	-0-					-0-
01	0		4146	-0-	4146	16899	4146	2			Y	-0-					-0-
02	20141	X	3242	-0-	-16899	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 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	0		483	-0-	483	1020	483	2			N	-0-					-0-
12	0		461	-0-	461	1481	461	2			N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	1925	444	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	423	-0-	-1925	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		372	-0-	372	707	372	2			N	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376	1083	376	2			N	-0-					-0-
01	0		345	-0-	345	1428	345	2			N	-0-					-0-
02	1750	N	322	-0-	-1428	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1166	-0-	1166	2377	1166	2			Y	-0-					-0-
12	0		1175	-0-	1175	3552	1175	2			Y	-0-					-0-
01	0		1172	-0-	1172	4724	1172	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1055	-0-	-1745	2979	1055	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1167	-0-	-1933	1046	1167	2			Y	-0-					-0-
04	2046	N	1000	-0-	-1046	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1027	-0-	1027	2068	1027	2			Y	-0-					-0-
12	0		1086	-0-	1086	3154	1086	2			Y	-0-					-0-
01	0		882	-0-	882	4036	882	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	728	-0-	-2072	1964	728	2			Y	-0-					-0-
03	2588	N	624	-0-	-1964	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1239	-0-	1239	2529	1239	2			Y	-0-					-0-
12	0		1267	-0-	1267	3796	1267	2			Y	-0-					-0-
01	0		1222	-0-	1222	5018	1222	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1090	-0-	-1710	3308	1090	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1181	-0-	-1919	1389	1181	2			Y	-0-					-0-
04	2521	N	1132	-0-	-1389	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		862	-0-	862	1641	862	2			Y	-0-					-0-
12	0		637	-0-	637	2278	637	2			Y	-0-					-0-
01	0		632	-0-	632	2910	632	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	587	-0-	-2213	697	587	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	509	-0-	-697	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	0	116	-0-	116	237	116	2			N	-0-					-0-
12	0	113	-0-	113	350	113	2			N	-0-					-0-
01	0	93	-0-	93	443	93	2			N	-0-					-0-
02	533 N	90	-0-	-443	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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	0	1791	-0-	1791	3846	1791	2			N	-0-					-0-
12	0	804	-0-	804	4650	804	2			N	-0-					-0-
01	0	1140	-0-	1140	5790	1140	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1367	-0-	-1433	4357	1367	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1329	-0-	-1771	2586	1329	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	535	-0-	-2465	121	535	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	0	2590	-0-	2590	5954	2590	2			Y	-0-					-0-
12	0	2513	-0-	2513	8467	2513	2			Y	-0-					-0-
01	0	2592	-0-	2592	11059	2592	2			Y	-0-					-0-
02	13204 X	2145	-0-	-11059	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

11	0	2167	-0-	2167	7493	2167	2			Y	-0-					-0-
12	0	4077	-0-	4077	11570	4077	2			Y	-0-					-0-
01	0	3177	-0-	3177	14747	3177	2			Y	-0-					-0-
02	19594 X	4847	-0-	-14747	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
03	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
04	2130 X	1246	-0-	-884	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

11	0	366	-0-	366	787	366	2			Y	-0-					-0-
12	0	569	-0-	569	1356	569	2			Y	-0-					-0-
01	0	491	-0-	491	1847	491	2			Y	-0-					-0-
02	2296 N	449	-0-	-1847	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	368	-0-	-190	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	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	0	340	-0-	340	721	340	2			N	-0-					-0-
12	0	346	-0-	346	1067	346	2			N	-0-					-0-
01	0	377	-0-	377	1444	377	2			N	-0-					-0-
02	1767 N	323	-0-	-1444	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	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	0	2403	-0-	2403	4988	2403	2			Y	-0-					-0-
12	0	1416	-0-	1416	6404	1416	2			Y	-0-					-0-
01	0	1746	-0-	1746	8150	1746	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2456	-0-	-344	7806	2456	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2102	-0-	-998	6808	2102	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2229	-0-	-771	6037	2229	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	0	1452	-0-	1452	4862	1452	2			Y	-0-					-0-
12	0	1944	-0-	1944	6806	1944	2			Y	-0-					-0-
01	0	1547	-0-	1547	8353	1547	2			Y	-0-					-0-
02	9679 X	1326	-0-	-8353	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
03	1550 X	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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	0	241	-0-	241	424	241	2			N	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	686	262	2			N	-0-					-0-
01	0	233	-0-	233	919	233	2			N	-0-					-0-
02	1105 N	186	-0-	-919	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	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	0	1486	-0-	1486	3696	1486	2			Y	-0-					-0-
12	0	1540	-0-	1540	5236	1540	2			Y	-0-					-0-
01	0	1736	-0-	1736	6972	1736	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1804	-0-	-996	5976	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2009	-0-	-1091	4885	2009	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1193	-0-	-1807	3078	1193	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	0	2240	-0-	2240	4428	2240	2			Y	-0-					-0-
12	0	918	-0-	918	5346	918	2			Y	-0-					-0-
01	0	1770	-0-	1770	7116	1770	2			Y	-0-					-0-
02	10322 X	3206	-0-	-7116	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
04	2250 X	1810	-0-	-440	-0-	1810	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	0	4153	-0-	4153	8831	4153	2			Y	-0-					-0-
12	0	3965	-0-	3965	12796	3965	2			Y	-0-					-0-
01	0	3514	-0-	3514	16310	3514	2			Y	-0-					-0-
02	19515 X	3205	-0-	-16310	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	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	0	913	-0-	913	2094	913	2			Y	-0-					-0-
12	0	791	-0-	791	2885	791	2			Y	-0-					-0-
01	0	801	-0-	801	3686	801	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	922	-0-	-1878	1808	922	2			Y	-0-					-0-
03	2611 N	803	-0-	-1808	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	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	0		3711	-0-	3711	7156	3711	2			Y	-0-					-0-
12	0		3346	-0-	3346	10502	3346	2			Y	-0-					-0-
01	0		3525	-0-	3525	14027	3525	2			Y	-0-					-0-
02	17008	X	2981	-0-	-14027	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		961	-0-	961	2034	961	2			N	-0-					-0-
12	0		909	-0-	909	2943	909	2			N	-0-					-0-
01	0		1138	-0-	1138	4081	1138	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1056	-0-	-1744	2337	1056	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1274	-0-	-1826	511	1274	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1200	-0-	-511	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		313	-0-	313	666	313	2			Y	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376	1042	376	2			Y	-0-					-0-
01	0		478	-0-	478	1520	478	2			Y	-0-					-0-
02	2043	N	523	-0-	-1520	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		129	-0-	129	355	129	2			Y	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	563	208	2			Y	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	718	155	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	210	-0-	-718	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3549	-0-	3549	6401	3549	2			Y	-0-					-0-
12	0		2950	-0-	2950	9351	2950	2			Y	-0-					-0-
01	0		2783	-0-	2783	12134	2783	2			Y	-0-					-0-
02	14481	X	2347	-0-	-12134	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		480	-0-	480	974	480	2			N	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	1465	491	2			N	-0-					-0-
01	0		412	-0-	412	1877	412	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	429	-0-	-1877	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2855	-0-	2855	5340	2855	2			N	-0-					-0-
12	0		2095	-0-	2095	7435	2095	2			N	-0-					-0-
01	0		5305	-0-	5305	12740	5305	2			N	-0-					-0-
02	14947	X	2207	-0-	-12740	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	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	0		2579	-0-	2579	3930	2579	2			N	-0-					-0-
12	0		1299	-0-	1299	5229	1299	2			N	-0-					-0-
01	0		1643	-0-	1643	6872	1643	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1336	-0-	-1464	5408	1336	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1835	-0-	-1265	4143	1835	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1608	-0-	-1392	2751	1608	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		973	-0-	973	2027	973	2			Y	-0-					-0-
12	0		1002	-0-	1002	3029	1002	2			Y	-0-					-0-
01	0		927	-0-	927	3956	927	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	892	-0-	-1908	2048	892	2			Y	-0-					-0-
03	2493	N	445	-0-	-2048	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4722	-0-	1722	1722	4722	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 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	0		184	-0-	184	2745	184	2			Y	-0-					-0-
12	0		372	-0-	372	3117	372	2			Y	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	3273	156	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	126	-0-	-2674	599	126	2			Y	-0-					-0-
03	740	N	141	-0-	-599	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1775	-0-	1775	4096	1775	2			Y	-0-					-0-
12	0		1711	-0-	1711	5807	1711	2			Y	-0-					-0-
01	0		2801	-0-	2801	8608	2801	2			Y	-0-					-0-
02	10280	X	1672	-0-	-8608	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2750	-0-	2750	5993	2750	2			N	-0-					-0-
12	0		2956	-0-	2956	8949	2956	2			N	-0-					-0-
01	0		2854	-0-	2854	11803	2854	2			N	-0-					-0-
02	14427	X	2624	-0-	-11803	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3249	-0-	3249	6523	3249	2			Y	-0-					-0-
12	0		1682	-0-	1682	8205	1682	2			Y	-0-					-0-
01	0		1471	-0-	1471	9676	1471	2			Y	-0-					-0-
02	10018	X	342	-0-	-9676	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	689	-0-	-1016	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	278	-0-	-1372	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		107	-0-	107	216	107	2			Y	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	289	73	2			Y	-0-					-0-
01	0		95	-0-	95	384	95	2			Y	-0-					-0-
02	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	0		1706	-0-	1706	3999	1706	2			Y	-0-					-0-
12	0		1946	-0-	1946	5945	1946	2			Y	-0-					-0-
01	0		1902	-0-	1902	7847	1902	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	948	-0-	-1852	5995	948	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2115	-0-	-985	5010	2115	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2385	-0-	-615	4395	2385	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

11	0		1556	-0-	1556	2845	1556	2			Y	-0-					-0-
12	0		1498	-0-	1498	4343	1498	2			Y	-0-					-0-
01	0		1667	-0-	1667	6010	1667	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1058	-0-	-1742	4268	1058	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1756	-0-	-1344	2924	1756	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1535	-0-	-1465	1459	1535	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	0		2104	-0-	2104	4402	2104	2			Y	-0-					-0-
12	0		2140	-0-	2140	6542	2140	2			Y	-0-					-0-
01	0		2103	-0-	2103	8645	2103	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1983	-0-	-817	7828	1983	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2036	-0-	-1064	6764	2036	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1765	-0-	-1235	5529	1765	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	0		2054	-0-	2054	4279	2054	2			Y	-0-					-0-
12	0		1855	-0-	1855	6134	1855	2			Y	-0-					-0-
01	0		2105	-0-	2105	8239	2105	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1493	-0-	-1307	6932	1493	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1830	-0-	-1270	5662	1830	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2105	-0-	-895	4767	2105	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	0		1304	-0-	1304	2290	1304	2			Y	-0-					-0-
12	0		1476	-0-	1476	3766	1476	2			Y	-0-					-0-
01	0		1799	-0-	1799	5565	1799	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	3997	1232	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1893	-0-	-1207	2790	1893	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1697	-0-	-1303	1487	1697	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	0		329	-0-	329	713	329	2			Y	-0-					-0-
12	0		304	-0-	304	1017	304	2			Y	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	1341	324	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	327	-0-	-1341	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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	0	2799	-0-	2799	5653	2799	2			Y	-0-					-0-
12	0	2457	-0-	2457	8110	2457	2			Y	-0-					-0-
01	0	2129	-0-	2129	10239	2129	2			Y	-0-					-0-
02	12615 X	2376	-0-	-10239	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2443	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	0	242	-0-	242	464	242	2			N	-0-					-0-
12	0	186	-0-	186	650	186	2			N	-0-					-0-
01	0	179	-0-	179	829	179	2			N	-0-					-0-
02	1005 N	176	-0-	-829	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

11	0	3408	-0-	3408	7745	3408	2			Y	-0-					-0-
12	0	3269	-0-	3269	11014	3269	2			Y	-0-					-0-
01	0	3382	-0-	3382	14396	3382	2			Y	-0-					-0-
02	17123 X	2727	-0-	-14396	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

11	0	1614	-0-	1614	3438	1614	2			Y	-0-					-0-
12	0	1822	-0-	1822	5260	1822	2			Y	-0-					-0-
01	0	1689	-0-	1689	6949	1689	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1319	-0-	-1481	5468	1319	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1574	-0-	-1526	3942	1574	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	2474	1532	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	0	1107	-0-	1107	2306	1106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	1082	-0-	1082	3388	1081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	1151	-0-	1151	4539	1150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800 N	902	-0-	-1898	2641	902	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1009	-0-	-2091	550	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1243 N	693	-0-	-550	-0-	693	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	0	1770	-0-	1770	3561	1770	2			Y	-0-					-0-
12	0	2140	-0-	2140	5701	2140	2			Y	-0-					-0-
01	0	1761	-0-	1761	7462	1761	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1513	-0-	-1287	6175	1513	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1957	-0-	-1143	5032	1957	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1820	-0-	-1180	3852	1820	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	0		879	-0-	879	1815	879	2			Y	-0-					-0-
12	0		870	-0-	870	2685	870	2			Y	-0-					-0-
01	0		863	-0-	863	3548	863	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	806	-0-	-1994	1554	806	2			Y	-0-					-0-
03	2355	N	801	-0-	-1554	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		61	-0-	61	147	61	2			Y	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	254	107	2			Y	-0-					-0-
01	0		231	-0-	231	485	231	2			Y	-0-					-0-
02	790	N	305	-0-	-485	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1244	-0-	1244	2175	1244	2			Y	-0-					-0-
12	0		1426	-0-	1426	3601	1426	2			Y	-0-					-0-
01	0		971	-0-	971	4572	971	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	986	-0-	-1814	2758	986	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1091	-0-	-2009	749	1091	2			Y	-0-					-0-
04	1941	N	1192	-0-	-749	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		862	-0-	862	2071	862	2			N	-0-					-0-
12	0		957	-0-	957	3028	957	2			N	-0-					-0-
01	0		1005	-0-	1005	4033	1005	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	990	-0-	-1810	2223	990	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1069	-0-	-2031	192	1069	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1034	-0-	-192	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1660	-0-	1660	3612	1660	2			Y	-0-					-0-
12	0		1648	-0-	1648	5260	1648	2			Y	-0-					-0-
01	0		1938	-0-	1938	7198	1938	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1740	-0-	-1060	6138	1740	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1887	-0-	-1213	4925	1887	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1812	-0-	-1188	3737	1812	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		926	-0-	926	1402	926	2			N	-0-					-0-
12	0		1010	-0-	1010	2412	1010	2			N	-0-					-0-
01	0		941	-0-	941	3353	941	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	799	-0-	-2001	1352	799	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	553	-0-	-1352	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	810	N	546	-0-	-264	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		971	-0-	971	2638	971	2			Y	-0-					-0-
12	0		1405	-0-	1405	4043	1405	2			Y	-0-					-0-
01	0		1700	-0-	1700	5743	1700	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1349	-0-	-1451	4292	1349	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1506	-0-	-1594	2698	1506	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1359	-0-	-1641	1057	1359	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	0		2473	-0-	2473	5037	2473	2			Y	-0-					-0-
12	0		2375	-0-	2375	7412	2375	2			Y	-0-					-0-
01	0		3262	-0-	3262	10674	3262	2			Y	-0-					-0-
02	13342	X	2668	-0-	-10674	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	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	0		1039	-0-	1039	1633	1039	2			Y	-0-					-0-
12	0		1401	-0-	1401	3034	1401	2			Y	-0-					-0-
01	0		1250	-0-	1250	4284	1250	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1510	-0-	-1290	2994	1510	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1916	-0-	-1184	1810	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	830	-0-	-1810	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

11	0		153	-0-	153	288	153	2			N	-0-					-0-
12	0		140	-0-	140	428	140	2			N	-0-					-0-
01	0		172	-0-	172	600	172	2			N	-0-					-0-
02	784	N	184	-0-	-600	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	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	0		224	-0-	224	528	224	2			Y	-0-					-0-
12	0		327	-0-	327	855	327	2			Y	-0-					-0-
01	0		329	-0-	329	1184	329	2			Y	-0-					-0-
02	1418	N	234	-0-	-1184	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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	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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

11	0		1377	-0-	1377	2856	1377	2			Y	-0-					-0-
12	0		971	-0-	971	3827	971	2			Y	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	5213	1386	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1023	-0-	-1777	3436	1023	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1101	-0-	-1999	1437	1101	2			Y	-0-					-0-
04	2240	N	803	-0-	-1437	-0-	803	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	0		3740	-0-	3740	7856	3740	2			N	-0-					-0-
12	0		3221	-0-	3221	11077	3221	2			N	-0-					-0-
01	0		3504	-0-	3504	14581	3504	2			N	-0-					-0-
02	17827	X	3246	-0-	-14581	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	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	0		1779	-0-	1779	3435	1779	2			N	-0-					-0-
12	0		1346	-0-	1346	4781	1346	2			N	-0-					-0-
01	0		2216	-0-	2216	6997	2216	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1838	-0-	-962	6035	1838	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2366	-0-	-734	5301	2366	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1871	-0-	-1129	4172	1871	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	0		328	-0-	328	674	328	2			N	-0-					-0-
12	0		348	-0-	348	1022	348	2			N	-0-					-0-
01	0		360	-0-	360	1382	360	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	297	-0-	-1382	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	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	0		3835	-0-	3835	6748	3835	2			Y	-0-					-0-
12	0		3306	-0-	3306	10054	3306	2			Y	-0-					-0-
01	0		2317	-0-	2317	12371	2317	2			Y	-0-					-0-
02	14661	X	2290	-0-	-12371	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	1768	-0-	-2169	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	1076	-0-	-2734	-0-	1076	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	0		441	-0-	441	865	441	2			N	-0-					-0-
12	0		483	-0-	483	1348	483	2			N	-0-					-0-
01	0		470	-0-	470	1818	470	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	439	-0-	-1818	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

11	0		468	-0-	468	987	468	2			N	-0-					-0-
12	0		548	-0-	548	1535	548	2			N	-0-					-0-
01	0		516	-0-	516	2051	516	2			N	-0-					-0-
02	2666	N	615	-0-	-2051	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

11	0		2967	-0-	2967	4825	2967	2			Y	-0-					-0-
12	0		3085	-0-	3085	7910	3085	2			Y	-0-					-0-
01	0		3383	-0-	3383	11293	3383	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1669	-0-	-1131	10162	1669	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1741	-0-	-1359	8803	1741	2			Y	-0-					-0-
04	10429	X	1626	-0-	-8803	-0-	1626	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	0		328	-0-	328	671	328	2			N	-0-					-0-
12	0		396	-0-	396	1067	396	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	1415	348	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	401	-0-	-1415	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	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	0		1623	-0-	1623	3463	1623	2			N	-0-					-0-
12	0		1381	-0-	1381	4844	1381	2			N	-0-					-0-
01	0		1248	-0-	1248	6092	1248	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1425	-0-	-1375	4717	1425	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1839	-0-	-1261	3456	1839	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1086	-0-	-1914	1542	1086	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

11	0		1742	-0-	1742	3538	1742	2			Y	-0-					-0-
12	0		1777	-0-	1777	5315	1777	2			Y	-0-					-0-
01	0		1777	-0-	1777	7092	1777	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1276	-0-	-1524	5568	1276	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1834	-0-	-1266	4302	1834	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1495	-0-	-1505	2797	1495	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	0		467	-0-	467	1000	467	2			N	-0-					-0-
12	0		608	-0-	608	1608	608	2			N	-0-					-0-
01	0		487	-0-	487	2095	487	2			N	-0-					-0-
02	2568	N	473	-0-	-2095	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

11	0		1450	-0-	1450	2953	1450	2			Y	-0-					-0-
12	0		1619	-0-	1619	4572	1619	2			Y	-0-					-0-
01	0		1555	-0-	1555	6127	1555	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1359	-0-	-1441	4686	1359	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1443	-0-	-1657	3029	1443	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1057	-0-	-1943	1086	1057	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	0		4435	-0-	4435	7403	4432	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		1803	-0-	1803	9206	1801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1755	-0-	1755	10961	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12847	X	1886	-0-	-10961	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2	2	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

11	0		1473	-0-	1473	3001	1473	2			Y	-0-					-0-
12	0		1588	-0-	1588	4589	1588	2			Y	-0-					-0-
01	0		1344	-0-	1344	5933	1344	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1271	-0-	-1529	4404	1271	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1380	-0-	-1720	2684	1380	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1162	-0-	-1838	846	1162	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	0	2651	-0-	2651	5348	2651	2		Y	-0-			-0-
12	0	2467	-0-	2467	7815	2467	2		Y	-0-			-0-
01	0	2951	-0-	2951	10766	2951	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2461	-0-	-339	10427	2461	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2624	-0-	-476	9951	2624	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2438	-0-	-562	9389	2438	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	0	1134	-0-	1134	2844	1134	2		N	-0-			-0-
12	0	632	-0-	632	3476	632	2		N	-0-			-0-
01	0	628	-0-	628	4104	628	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	525	-0-	-2275	1829	525	2		N	-0-			-0-
03	2408 N	579	-0-	-1829	-0-	579	2		N	-0-			-0-
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	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	0	2076	-0-	2076	4144	2076	2		N	-0-			-0-
12	0	2000	-0-	2000	6144	2000	2		N	-0-			-0-
01	0	2071	-0-	2071	8215	2071	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2267	-0-	-533	7682	2267	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2913	-0-	-187	7495	2913	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2768	-0-	-232	7263	2768	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

11	0	3516	-0-	3516	7342	3516	2		N	-0-			-0-
12	0	2905	-0-	2905	10247	2905	2		N	-0-			-0-
01	0	3168	-0-	3168	13415	3168	2		N	-0-			-0-
02	16233 X	2818	-0-	-13415	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3331	-0-	-482	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

11	0	962	-0-	962	1927	962	2		Y	-0-			-0-
12	0	981	-0-	981	2908	981	2		Y	-0-			-0-
01	0	920	-0-	920	3828	920	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	838	-0-	-1962	1866	838	2		Y	-0-			-0-
03	2794 N	928	-0-	-1866	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	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	0	1129	-0-	1129	2446	1129	2		N	-0-			-0-
12	0	1067	-0-	1067	3513	1067	2		N	-0-			-0-
01	0	1483	-0-	1483	4996	1483	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1143	-0-	-1657	3339	1143	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1377	-0-	-1723	1616	1377	2		N	-0-			-0-
04	2733 N	1117	-0-	-1616	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

11	0	2270	-0-	2270	5034	2270	2		Y	-0-			-0-
12	0	1626	-0-	1626	6660	1626	2		Y	-0-			-0-
01	0	911	-0-	911	7571	911	2		Y	-0-			-0-
02	8610 X	1039	-0-	-7571	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3717	-0-	717	717	3717	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	0		1839	-0-	1839	2838	1839	2			N	-0-					-0-
12	0		1311	-0-	1311	4149	1311	2			N	-0-					-0-
01	0		1084	-0-	1084	5233	1084	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2304	-0-	-496	4737	2304	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2747	-0-	-353	4384	2747	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2590	-0-	-410	3974	2590	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

11	0		1858	-0-	1858	4069	1858	2			Y	-0-					-0-
12	0		1797	-0-	1797	5866	1797	2			Y	-0-					-0-
01	0		1037	-0-	1037	6903	1037	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	695	-0-	-2105	4798	695	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1677	-0-	-1423	3375	1677	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	987	-0-	-2013	1362	987	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	0		529	-0-	529	949	529	2			N	-0-					-0-
12	0		655	-0-	655	1604	655	2			N	-0-					-0-
01	0		564	-0-	564	2168	564	2			N	-0-					-0-
02	2650	N	482	-0-	-2168	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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	0		3130	-0-	3130	6255	3130	2			Y	-0-					-0-
12	0		2549	-0-	2549	8804	2549	2			Y	-0-					-0-
01	0		3528	-0-	3528	12332	3528	2			Y	-0-					-0-
02	15367	X	3035	-0-	-12332	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	3027	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	0		234	-0-	234	571	234	2			Y	-0-					-0-
12	0		257	-0-	257	828	257	2			Y	-0-					-0-
01	0		244	-0-	244	1072	244	2			Y	-0-					-0-
02	1321	N	249	-0-	-1072	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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	0		1657	-0-	1657	3333	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1750	-0-	1750	5083	1749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1749	-0-	1749	6832	1748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1655	-0-	-1145	5687	1654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1652	-0-	-1448	4239	1651	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1656	-0-	-1344	2895	1655	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

11	0		284	-0-	284	624	284	2			Y	-0-					-0-
12	0		300	-0-	300	924	300	2			Y	-0-					-0-
01	0		167	-0-	167	1091	167	2			Y	-0-					-0-
02	1286	N	195	-0-	-1091	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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	0	1601	-0-	1601	3362	1601	2			N	-0-					-0-
12	0	1452	-0-	1452	4814	1452	2			N	-0-					-0-
01	0	1844	-0-	1844	6658	1844	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1386	-0-	-1414	5244	1386	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1506	-0-	-1594	3650	1506	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1327	-0-	-1673	1977	1327	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

11	0	1594	-0-	1594	3200	1594	2			Y	-0-					-0-
12	0	1627	-0-	1627	4827	1627	2			Y	-0-					-0-
01	0	1061	-0-	1061	5888	1061	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1080	-0-	-1720	4168	1080	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1984	-0-	-1116	3052	1984	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1284	-0-	-1716	1336	1284	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

11	0	4906	-0-	4906	16294	4906	2			Y	-0-					-0-
12	0	4554	-0-	4554	20848	4554	2			Y	-0-					-0-
01	0	3277	-0-	3277	24125	3277	2			Y	-0-					-0-
02	24264 X	139	-0-	-24125	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	372 X	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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	0	1422	-0-	1422	3851	1422	2			N	-0-					-0-
12	0	2109	-0-	2109	5960	2109	2			N	-0-					-0-
01	0	2370	-0-	2370	8330	2370	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2248	-0-	-552	7778	2248	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2423	-0-	-677	7101	2423	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2211	-0-	-789	6312	2211	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

11	0	1180	-0-	1180	2117	1180	2			Y	-0-					-0-
12	0	1983	-0-	1983	4100	1983	2			Y	-0-					-0-
01	0	1487	-0-	1487	5587	1487	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1353	-0-	-1447	4140	1353	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1562	-0-	-1538	2602	1562	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1770	-0-	-1230	1372	1770	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

11	0	128	-0-	128	192	128	2			Y	-0-					-0-
12	0	80	-0-	80	272	80	2			Y	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	374	102	2			Y	-0-					-0-
02	462 N	88	-0-	-374	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	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	0	210	-0-	210	438	210	2			N	-0-					-0-
12	0	183	-0-	183	621	183	2			N	-0-					-0-
01	0	214	-0-	214	835	214	2			N	-0-					-0-
02	1010 N	175	-0-	-835	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	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 #: 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	0		1473	-0-	1473	3658	1473	2			Y	-0-					-0-
12	0		2214	-0-	2214	5872	2214	2			Y	-0-					-0-
01	0		2290	-0-	2290	8162	2290	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2134	-0-	-666	7496	2134	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1792	-0-	-1308	6188	1792	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2288	-0-	-712	5476	2288	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	0		74	-0-	74	165	74	2			N	-0-					-0-
12	0		92	-0-	92	257	92	2			N	-0-					-0-
01	0		87	-0-	87	344	87	2			N	-0-					-0-
02	412	N	68	-0-	-344	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	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	0		647	-0-	647	1324	647	2			N	-0-					-0-
12	0		481	-0-	481	1805	481	2			N	-0-					-0-
01	0		1444	-0-	1444	3249	1444	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	844	-0-	-1956	1293	844	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	715	-0-	-1293	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	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	0		2164	-0-	2164	5474	2164	2			Y	-0-					-0-
12	0		2447	-0-	2447	7921	2447	2			Y	-0-					-0-
01	0		2797	-0-	2797	10718	2797	2			Y	-0-					-0-
02	12833	X	2115	-0-	-10718	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	2249	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		-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	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	0		1839	-0-	1839	3709	1839	2			Y	-0-					-0-
12	0		2580	-0-	2580	6289	2580	2			Y	-0-					-0-
01	0		2665	-0-	2665	8954	2665	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1813	-0-	-987	7967	1813	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2952	-0-	-148	7819	2952	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	7882	3063	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	0		316	-0-	316	627	316	2			Y	-0-					-0-
12	0		325	-0-	325	952	325	2			Y	-0-					-0-
01	0		268	-0-	268	1220	268	2			Y	-0-					-0-
02	1438	N	218	-0-	-1220	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	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	0	2833	-0-	2833	5431	2833	2			Y	-0-					-0-
12	0	2658	-0-	2658	8089	2658	2			Y	-0-					-0-
01	0	2332	-0-	2332	10421	2332	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2415	-0-	-385	10036	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1724	-0-	-1376	8660	1724	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	873	-0-	-2127	6533	873	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	0	1623	-0-	1623	3088	1623	2			N	-0-					-0-
12	0	1106	-0-	1106	4194	1106	2			N	-0-					-0-
01	0	1329	-0-	1329	5523	1329	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1526	-0-	-1274	4249	1526	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2131	-0-	-969	3280	2131	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1678	-0-	-1322	1958	1678	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	0	317	-0-	317	517	317	2			Y	-0-					-0-
12	0	143	-0-	143	660	143	2			Y	-0-					-0-
01	0	208	-0-	208	868	208	2			Y	-0-					-0-
02	1051 N	183	-0-	-868	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	0	390	-0-	390	880	390	2			Y	-0-					-0-
12	0	516	-0-	516	1396	516	2			Y	-0-					-0-
01	0	530	-0-	530	1926	530	2			Y	-0-					-0-
02	2464 N	538	-0-	-1926	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

11	0	258	-0-	258	542	258	2			N	-0-					-0-
12	0	274	-0-	274	816	274	2			N	-0-					-0-
01	0	254	-0-	254	1070	254	2			N	-0-					-0-
02	1275 N	205	-0-	-1070	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	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	0	2911	-0-	2911	6145	2911	2			N	-0-					-0-
12	0	2761	-0-	2761	8906	2761	2			N	-0-					-0-
01	0	3345	-0-	3345	12251	3345	2			N	-0-					-0-
02	15345 X	3094	-0-	-12251	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

11	0	197	-0-	197	409	197	2			N	-0-					-0-
12	0	174	-0-	174	583	174	2			N	-0-					-0-
01	0	291	-0-	291	874	291	2			N	-0-					-0-
02	1130 N	256	-0-	-874	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	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	0	2142	-0-	2142	4551	2142	2			Y	-0-					-0-
12	0	2085	-0-	2085	6636	2085	2			Y	-0-					-0-
01	0	1991	-0-	1991	8627	1991	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1602	-0-	-1198	7429	1602	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2022	-0-	-1078	6351	2022	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1808	-0-	-1192	5159	1808	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

11	0	1922	-0-	1922	4040	1922	2			Y	-0-					-0-
12	0	1850	-0-	1850	5890	1850	2			Y	-0-					-0-
01	0	1256	-0-	1256	7146	1256	2			Y	-0-					-0-
02	8733 X	1587	-0-	-7146	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

11	0	778	-0-	778	1739	778	2			N	-0-					-0-
12	0	884	-0-	884	2623	884	2			N	-0-					-0-
01	0	865	-0-	865	3488	865	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	684	-0-	-2116	1372	684	2			N	-0-					-0-
03	2243 N	871	-0-	-1372	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840 N	317	-0-	-523	-0-	317	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

11	0	1688	-0-	1688	2826	1688	2			Y	-0-					-0-
12	0	1594	-0-	1594	4420	1594	2			Y	-0-					-0-
01	0	1606	-0-	1606	6026	1606	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1464	-0-	-1336	4690	1464	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1478	-0-	-1622	3068	1478	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	681	-0-	-2319	749	681	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

11	0	1864	-0-	1864	3933	1864	2			Y	-0-					-0-
12	0	1498	-0-	1498	5431	1498	2			Y	-0-					-0-
01	0	1836	-0-	1836	7267	1836	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1539	-0-	-1261	6006	1539	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1468	-0-	-1632	4374	1468	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1312	-0-	-1688	2686	1312	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

11	0	1997	-0-	1997	4121	1997	2			Y	-0-					-0-
12	0	1623	-0-	1623	5744	1623	2			Y	-0-					-0-
01	0	267	-0-	267	6011	267	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1913	-0-	-887	5124	1913	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2228	-0-	-872	4252	2228	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2211	-0-	-789	3463	2211	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

11	0	1322	-0-	1322	2724	1322	2			Y	-0-					-0-
12	0	1328	-0-	1328	4052	1328	2			Y	-0-					-0-
01	0	1003	-0-	1003	5055	1003	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1001	-0-	-1799	3256	1001	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1129	-0-	-1971	1285	1129	2			Y	-0-					-0-
04	2387 N	1102	-0-	-1285	-0-	1102	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	0		1978	-0-	1978	4053	1978	2			Y	-0-					-0-
12	0		2102	-0-	2102	6155	2102	2			Y	-0-					-0-
01	0		1753	-0-	1753	7908	1753	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1815	-0-	-985	6923	1815	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2005	-0-	-1095	5828	2005	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	4776	1948	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	0		834	-0-	834	1499	825	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	0		812	-0-	812	2311	802	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	0		597	-0-	597	2908	593	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4039	X	1131	-0-	-2908	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1475	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10	10	8			-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	0		467	-0-	467	645	467	2			N	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	861	216	2			N	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	1056	195	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	124	-0-	-1056	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	0		1516	-0-	1516	3031	1516	2			Y	-0-					-0-
12	0		1552	-0-	1552	4583	1552	2			Y	-0-					-0-
01	0		1169	-0-	1169	5752	1169	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	840	-0-	-1960	3792	840	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	883	-0-	-2217	1575	883	2			Y	-0-					-0-
04	2461	N	886	-0-	-1575	-0-	886	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	0		1162	-0-	1162	2380	1162	2			N	-0-					-0-
12	0		978	-0-	978	3358	978	2			N	-0-					-0-
01	0		1118	-0-	1118	4476	1118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1111	-0-	-1689	2787	1111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1329	-0-	-1771	1016	1329	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	1326	-0-	-1016	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

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	0		4121	-0-	4121	6969	4121	2			N	-0-					-0-
12	0		3238	-0-	3238	10207	3238	2			N	-0-					-0-
01	0		3138	-0-	3138	13345	3138	2			N	-0-					-0-
02	16185	X	2840	-0-	-13345	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3138	-0-	-706	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2038	-0-	-1682	-0-	2038	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	0		2866	-0-	2866	5630	2866	2			Y	-0-					-0-
12	0		2511	-0-	2511	8141	2511	2			Y	-0-					-0-
01	0		2675	-0-	2675	10816	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2276	-0-	-524	10292	2276	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2238	-0-	-862	9430	2238	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1755	-0-	-1245	8185	1755	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	0		1839	-0-	1839	3803	1839	2			Y	-0-					-0-
12	0		1985	-0-	1985	5788	1985	2			Y	-0-					-0-
01	0		2116	-0-	2116	7904	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2020	-0-	-780	7124	2020	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2030	-0-	-1070	6054	2030	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2084	-0-	-916	5138	2084	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	0		98	-0-	98	164	98	2			N	-0-					-0-
12	0		122	-0-	122	286	122	2			N	-0-					-0-
01	0		90	-0-	90	376	90	2			N	-0-					-0-
02	418	N	42	-0-	-376	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

11	0		2372	-0-	2372	4809	2372	2			Y	-0-					-0-
12	0		2385	-0-	2385	7194	2385	2			Y	-0-					-0-
01	0		2361	-0-	2361	9555	2361	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1988	-0-	-812	8743	1988	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2104	-0-	-996	7747	2104	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2011	-0-	-989	6758	2011	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	0		2767	-0-	2767	5630	2767	2			N	-0-					-0-
12	0		1554	-0-	1554	7184	1554	2			N	-0-					-0-
01	0		4108	-0-	4108	11292	4108	2			N	-0-					-0-
02	15878	X	4586	-0-	-11292	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	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	0		815	-0-	815	2118	815	2			Y	-0-					-0-
12	0		1555	-0-	1555	3673	1555	2			Y	-0-					-0-
01	0		1025	-0-	1025	4698	1025	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1304	-0-	-1496	3202	1304	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1134	-0-	-1966	1236	1134	2			Y	-0-					-0-
04	2393	N	1157	-0-	-1236	-0-	1157	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	0		23	-0-	23	47	23	2			N	-0-					-0-
12	0		26	-0-	26	73	26	2			N	-0-					-0-
01	0		22	-0-	22	95	22	2			N	-0-					-0-
02	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

11	0		3821	-0-	3821	7863	3821	2			Y	-0-					-0-
12	0		4073	-0-	4073	11936	4073	2			Y	-0-					-0-
01	0		3882	-0-	3882	15818	3882	2			Y	-0-					-0-
02	19344	X	3526	-0-	-15818	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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	0		2674	-0-	2674	5499	2674	2			Y	-0-					-0-
12	0		2055	-0-	2055	7554	2055	2			Y	-0-					-0-
01	0		2279	-0-	2279	9833	2279	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1946	-0-	-854	8979	1946	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2083	-0-	-1017	7962	2083	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1879	-0-	-1121	6841	1879	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

11	0		3163	-0-	3163	5909	3163	2			Y	-0-					-0-
12	0		2350	-0-	2350	8259	2350	2			Y	-0-					-0-
01	0		3447	-0-	3447	11706	3447	2			Y	-0-					-0-
02	14213	X	2507	-0-	-11706	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2652	-0-	-678	-0-	2652	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	0		1477	-0-	1477	4334	1477	2			Y	-0-					-0-
12	0		1518	-0-	1518	5852	1518	2			Y	-0-					-0-
01	0		1495	-0-	1495	7347	1495	2			Y	-0-					-0-
02	8597	X	1250	-0-	-7347	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	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	0		3220	-0-	3220	6213	3220	2			N	-0-					-0-
12	0		3196	-0-	3196	9409	3196	2			N	-0-					-0-
01	0		2587	-0-	2587	11996	2587	2			N	-0-					-0-
02	14920	X	2924	-0-	-11996	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

11	0		448	-0-	448	856	448	2			Y	-0-					-0-
12	0		438	-0-	438	1294	438	2			Y	-0-					-0-
01	0		539	-0-	539	1833	539	2			Y	-0-					-0-
02	2702	N	869	-0-	-1833	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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	0		455	-0-	455	874	455	2			Y	-0-					-0-
12	0		781	-0-	781	1655	781	2			Y	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	2331	676	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	613	-0-	-2187	144	613	2			Y	-0-					-0-
03	799	N	655	-0-	-144	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

11	0		1049	-0-	1049	2462	1049	2			Y	-0-					-0-
12	0		722	-0-	722	3184	722	2			Y	-0-					-0-
01	0		1192	-0-	1192	4376	1192	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1065	-0-	-1735	2641	1065	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1229	-0-	-1871	770	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1898	N	1128	-0-	-770	-0-	1128	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	0		2616	-0-	2616	4350	2616	2			Y	-0-					-0-
12	0		2577	-0-	2577	6927	2577	2			Y	-0-					-0-
01	0		2447	-0-	2447	9374	2447	2			Y	-0-					-0-
02	11330	X	1956	-0-	-9374	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

11	0		2671	-0-	2671	5365	2671	2			N	-0-					-0-
12	0		2709	-0-	2709	8074	2709	2			N	-0-					-0-
01	0		2710	-0-	2710	10784	2710	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2578	-0-	-222	10562	2578	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2867	-0-	-233	10329	2867	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2927	-0-	-73	10256	2927	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	0		2429	-0-	2429	4790	2429	2			N	-0-					-0-
12	0		2324	-0-	2324	7114	2324	2			N	-0-					-0-
01	0		2453	-0-	2453	9567	2453	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2423	-0-	-377	9190	2423	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2366	-0-	-734	8456	2366	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1890	-0-	-1110	7346	1890	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	0		344	-0-	344	678	344	2			N	-0-					-0-
12	0		359	-0-	359	1037	359	2			N	-0-					-0-
01	0		344	-0-	344	1381	344	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	313	-0-	-1381	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	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	0		1191	-0-	1191	2888	1191	2			Y	-0-					-0-
12	0		1569	-0-	1569	4457	1569	2			Y	-0-					-0-
01	0		1305	-0-	1305	5762	1305	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1557	-0-	-1243	4519	1557	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1242	-0-	-1858	2661	1242	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1463	-0-	-1537	1124	1463	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

11	0		907	-0-	907	1844	907	2			N	-0-					-0-
12	0		915	-0-	915	2759	915	2			N	-0-					-0-
01	0		865	-0-	865	3624	865	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	754	-0-	-2046	1578	754	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	826	-0-	-1578	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		637	-0-	637	637	637	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1056	-0-	1056	1693	1056	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		866	-0-	866	2559	866	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1068	-0-	1068	3627	1068	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	4728	1101	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 #: 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	0		489	-0-	489	958	489	2			N	-0-					-0-
12	0		513	-0-	513	1471	513	2			N	-0-					-0-
01	0		479	-0-	479	1950	479	2			N	-0-					-0-
02	2384	N	434	-0-	-1950	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	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	0		550	-0-	550	1124	550	2			N	-0-					-0-
12	0		549	-0-	549	1673	549	2			N	-0-					-0-
01	0		534	-0-	534	2207	534	2			N	-0-					-0-
02	2674	N	467	-0-	-2207	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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	0		2008	-0-	2008	4305	2008	2			N	-0-					-0-
12	0		1882	-0-	1882	6187	1882	2			N	-0-					-0-
01	0		1907	-0-	1907	8094	1907	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1563	-0-	-1237	6857	1563	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2103	-0-	-997	5860	2103	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1478	-0-	-1522	4338	1478	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	0		2306	-0-	2306	4130	2306	2			Y	-0-					-0-
12	0		2544	-0-	2544	6674	2544	2			Y	-0-					-0-
01	0		2532	-0-	2532	9206	2532	2			Y	-0-					-0-
02	11139	X	1933	-0-	-9206	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1864	-0-	-596	-0-	1864	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	0		2511	-0-	2511	5060	2511	2			Y	-0-					-0-
12	0		2002	-0-	2002	7062	2002	2			Y	-0-					-0-
01	0		2184	-0-	2184	9246	2184	2			Y	-0-					-0-
02	11134	X	1888	-0-	-9246	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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	0		104	-0-	104	206	104	2			Y	-0-					-0-
12	0		75	-0-	75	281	75	2			Y	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	293	12	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

11	0		4091	-0-	4091	7270	4091	2			N	-0-					-0-
12	0		3426	-0-	3426	10696	3426	2			N	-0-					-0-
01	0		3795	-0-	3795	14491	3795	2			N	-0-					-0-
02	16015	X	1524	-0-	-14491	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1625	-0-	-886	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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	0	1913	-0-	1913	4107	1913	2			Y	-0-					-0-
12	0	2118	-0-	2118	6225	2118	2			Y	-0-					-0-
01	0	2071	-0-	2071	8296	2071	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1706	-0-	-1094	7202	1706	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2243	-0-	-857	6345	2243	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2075	-0-	-925	5420	2075	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	0	826	-0-	826	1509	826	2			N	-0-					-0-
12	0	935	-0-	935	2444	935	2			N	-0-					-0-
01	0	850	-0-	850	3294	850	2			N	-0-					-0-
02	4008 X	714	-0-	-3294	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	930 X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	900 X	655	-0-	-245	-0-	655	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

11	0	284	-0-	284	623	284	2			N	-0-					-0-
12	0	282	-0-	282	905	282	2			N	-0-					-0-
01	0	363	-0-	363	1268	363	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	262	-0-	-1268	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	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	0	2156	-0-	2156	4086	2156	2			N	-0-					-0-
12	0	2399	-0-	2399	6485	2399	2			N	-0-					-0-
01	0	1930	-0-	1930	8415	1930	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2499	-0-	-301	8114	2499	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2423	-0-	-677	7437	2423	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1801	-0-	-1199	6238	1801	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	0	1683	-0-	1683	3526	1683	2			Y	-0-					-0-
12	0	1800	-0-	1800	5326	1800	2			Y	-0-					-0-
01	0	1379	-0-	1379	6705	1379	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1594	-0-	-1206	5499	1594	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1765	-0-	-1335	4164	1765	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1677	-0-	-1323	2841	1677	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

11	0	2441	-0-	2441	4918	2441	2			Y	-0-					-0-
12	0	2395	-0-	2395	7313	2395	2			Y	-0-					-0-
01	0	2442	-0-	2442	9755	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2434	-0-	-366	9389	2434	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2144	-0-	-956	8433	2144	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2620	-0-	-380	8053	2620	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	0	3572	-0-	3572	6979	3572	2			Y	-0-					-0-
12	0	3447	-0-	3447	10426	3447	2			Y	-0-					-0-
01	0	2952	-0-	2952	13378	2952	2			Y	-0-					-0-
02	16118 X	2740	-0-	-13378	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	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	0		2365	-0-	2365	4751	2364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		2413	-0-	2413	7164	2412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2339	-0-	2339	9503	2339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2341	-0-	-459	9044	2341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2561	-0-	-539	8505	2560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2491	-0-	-509	7996	2490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

11	0		1680	-0-	1680	3688	1680	2			N	-0-					-0-
12	0		1653	-0-	1653	5341	1653	2			N	-0-					-0-
01	0		1727	-0-	1727	7068	1727	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	1693	-0-	-7068	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

11	0		3418	-0-	3418	6242	3418	2			Y	-0-					-0-
12	0		3278	-0-	3278	9520	3278	2			Y	-0-					-0-
01	0		2928	-0-	2928	12448	2928	2			Y	-0-					-0-
02	15272	X	2824	-0-	-12448	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2902	-0-	-632	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

11	0		2121	-0-	2121	4996	2121	2			Y	-0-					-0-
12	0		1749	-0-	1749	6745	1749	2			Y	-0-					-0-
01	0		1065	-0-	1065	7810	1065	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	965	-0-	-1835	5975	965	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1895	-0-	-1205	4770	1895	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2019	-0-	-981	3789	2019	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	0		1277	-0-	1277	2566	1277	2			Y	-0-					-0-
12	0		1417	-0-	1417	3983	1417	2			Y	-0-					-0-
01	0		1393	-0-	1393	5376	1393	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1303	-0-	-1497	3879	1303	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1333	-0-	-1767	2112	1333	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1248	-0-	-1752	360	1248	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

11	0		3226	-0-	3226	7026	3226	2			Y	-0-					-0-
12	0		3185	-0-	3185	10211	3185	2			Y	-0-					-0-
01	0		3304	-0-	3304	13515	3304	2			Y	-0-					-0-
02	20022	X	6507	-0-	-13515	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

11	0		1131	-0-	1131	2749	1131	2			N	-0-					-0-
12	0		1190	-0-	1190	3939	1190	2			N	-0-					-0-
01	0		1469	-0-	1469	5408	1469	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1317	-0-	-1483	3925	1317	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2102	-0-	-998	2927	2102	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2431	-0-	-569	2358	2431	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	0	2020	-0-	2020	3808	2020	2			Y	-0-					-0-
12	0	2007	-0-	2007	5815	2007	2			Y	-0-					-0-
01	0	2116	-0-	2116	7931	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1968	-0-	-832	7099	1968	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2135	-0-	-965	6134	2135	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2088	-0-	-912	5222	2088	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	0	3271	-0-	3271	6679	3271	2			N	-0-					-0-
12	0	3430	-0-	3430	10109	3430	2			N	-0-					-0-
01	0	3685	-0-	3685	13794	3685	2			N	-0-					-0-
02	16443 X	2649	-0-	-13794	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3138	-0-	-303	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2908	-0-	-512	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

11	0	2595	-0-	2595	5287	2595	2			Y	-0-					-0-
12	0	2553	-0-	2553	7840	2553	2			Y	-0-					-0-
01	0	2712	-0-	2712	10552	2712	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2352	-0-	-448	10104	2352	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2479	-0-	-621	9483	2479	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2376	-0-	-624	8859	2376	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

11	0	898	-0-	898	2609	898	2			Y	-0-					-0-
12	0	1924	-0-	1924	4533	1924	2			Y	-0-					-0-
01	0	1999	-0-	1999	6532	1999	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1968	-0-	-832	5700	1968	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1515	-0-	-1585	4115	1515	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1963	-0-	-1037	3078	1963	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

11	0	930	-0-	930	1699	930	2			N	-0-					-0-
12	0	826	-0-	826	2525	826	2			N	-0-					-0-
01	0	1052	-0-	1052	3577	1052	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	746	-0-	-2054	1523	746	2			N	-0-					-0-
03	2369 N	846	-0-	-1523	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

11	0	1091	-0-	1091	2225	1091	2			Y	-0-					-0-
12	0	1127	-0-	1127	3352	1127	2			Y	-0-					-0-
01	0	994	-0-	994	4346	994	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	892	-0-	-1908	2438	892	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	993	-0-	-2107	331	993	2			Y	-0-					-0-
04	1293 N	962	-0-	-331	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

11	0	1579	-0-	1579	3493	1579	2			Y	-0-					-0-
12	0	1932	-0-	1932	5425	1932	2			Y	-0-					-0-
01	0	2853	-0-	2853	8278	2853	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2228	-0-	-572	7706	2228	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2253	-0-	-847	6859	2253	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1665	-0-	-1335	5524	1665	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	0	714	-0-	714	1848	714	2			N	-0-					-0-
12	0	1056	-0-	1056	2904	1056	2			N	-0-					-0-
01	0	956	-0-	956	3860	956	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	758	-0-	-2042	1818	758	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	433	1715	2			N	-0-					-0-
04	2566 N	2133	-0-	-433	-0-	2133	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	0	771	-0-	771	1991	771	2			Y	-0-					-0-
12	0	1029	-0-	1029	3020	1029	2			Y	-0-					-0-
01	0	1043	-0-	1043	4063	1043	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	862	-0-	-1938	2125	862	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1167	-0-	-1933	192	1167	2			Y	-0-					-0-
04	1125 N	933	-0-	-192	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

11	0	514	-0-	514	1008	514	2			N	-0-					-0-
12	0	589	-0-	589	1597	589	2			N	-0-					-0-
01	0	596	-0-	596	2193	596	2			N	-0-					-0-
02	2790 N	597	-0-	-2193	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

11	0	2033	-0-	2033	4156	2033	2			Y	-0-					-0-
12	0	2006	-0-	2006	6162	2006	2			Y	-0-					-0-
01	0	2272	-0-	2272	8434	2272	2			Y	-0-					-0-
02	10420 X	1986	-0-	-8434	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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	0	1628	-0-	1628	3040	1628	2			Y	-0-					-0-
12	0	1857	-0-	1857	4897	1857	2			Y	-0-					-0-
01	0	1684	-0-	1684	6581	1684	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1385	-0-	-1415	5166	1385	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1349	-0-	-1751	3415	1349	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1353	-0-	-1647	1768	1353	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

11	0	1048	-0-	1048	2082	1048	2			N	-0-					-0-
12	0	1098	-0-	1098	3180	1098	2			N	-0-					-0-
01	0	1108	-0-	1108	4288	1108	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	483	-0-	-2317	1971	483	2			N	-0-					-0-
03	2313 N	342	-0-	-1971	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	414	-0-	-636	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

11	0	2379	-0-	2379	4751	2379	2			N	-0-					15
12	0	2390	-0-	2390	7141	2390	2			N	-0-					15
01	0	2457	-0-	2457	9598	2457	2			N	-0-					15
02	2800 N	2156	-0-	-644	8954	2156	2			N	-0-					15
03	3100 N	2435	-0-	-665	8289	2435	2			N	-0-					15
04	3000 N	2388	-0-	-612	7677	2388	2			N	-0-					15

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	0		7	-0-	7	188	7	2			Y	-0-					-0-
12	0		105	-0-	105	293	105	2			Y	-0-					-0-
01	0		90	-0-	90	383	90	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	42	-0-	-383	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	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	0		1919	-0-	1919	3769	1919	2			N	-0-					-0-
12	0		2370	-0-	2370	6139	2370	2			N	-0-					-0-
01	0		2497	-0-	2497	8636	2497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1915	-0-	-885	7751	1915	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2246	-0-	-854	6897	2246	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2244	-0-	-756	6141	2244	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

11	0		1883	-0-	1883	3830	1883	2			Y	-0-					-0-
12	0		1801	-0-	1801	5631	1801	2			Y	-0-					-0-
01	0		1966	-0-	1966	7597	1966	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1449	-0-	-1351	6246	1449	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1691	-0-	-1409	4837	1691	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	3349	1512	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

11	0		1126	-0-	1126	3066	1126	2			N	-0-					-0-
12	0		1415	-0-	1415	4481	1415	2			N	-0-					-0-
01	0		1380	-0-	1380	5861	1380	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1251	-0-	-1549	4312	1251	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1409	-0-	-1691	2621	1409	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1291	-0-	-1709	912	1291	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

11	0		8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	29	14	2			Y	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	43	14	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	0		1747	-0-	1747	4033	1747	2			N	-0-					-0-
12	0		2175	-0-	2175	6208	2175	2			N	-0-					-0-
01	0		2044	-0-	2044	8252	2044	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2302	-0-	-498	7754	2302	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2341	-0-	-759	6995	2341	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2440	-0-	-560	6435	2440	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	0		3057	-0-	3057	5520	3057	2			N	-0-					-0-
12	0		2491	-0-	2491	8011	2491	2			N	-0-					-0-
01	0		3369	-0-	3369	11380	3369	2			N	-0-					-0-
02	14101	X	2721	-0-	-11380	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2973	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	0		3109	-0-	3109	6531	3109	2			N	-0-					-0-
12	0		3193	-0-	3193	9724	3193	2			N	-0-					-0-
01	0		3053	-0-	3053	12777	3053	2			N	-0-					-0-
02	15408	X	2631	-0-	-12777	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 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	0		720	-0-	720	2162	720	2			N	-0-					-0-
12	0		807	-0-	807	2969	807	2			N	-0-					-0-
01	0		1128	-0-	1128	4097	1128	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1010	-0-	-1790	2307	1010	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1183	-0-	-1917	390	1183	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1061	-0-	-390	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1731	-0-	1731	3553	1731	2			Y	-0-					-0-
12	0		2108	-0-	2108	5661	2108	2			Y	-0-					-0-
01	0		1706	-0-	1706	7367	1706	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1649	-0-	-1151	6216	1649	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1715	-0-	-1385	4831	1715	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1288	-0-	-1712	3119	1288	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1801	-0-	1801	4425	1801	2			Y	-0-					-0-
12	0		782	-0-	782	5207	782	2			Y	-0-					-0-
01	0		1785	-0-	1785	6992	1785	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	914	-0-	-1886	5106	914	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1304	-0-	-1796	3310	1304	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1350	-0-	-1650	1660	1350	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1411	-0-	1411	2438	1411	2			N	-0-					-0-
12	0		1513	-0-	1513	3951	1513	2			N	-0-					-0-
01	0		1373	-0-	1373	5324	1373	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1089	-0-	-1711	3613	1089	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1423	-0-	-1677	1936	1423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1129	-0-	-1871	65	1129	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		719	-0-	719	1430	713	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		751	-0-	751	2181	744	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		697	-0-	697	2878	694	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2800	N	660	-0-	-2140	738	657	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1426	N	688	-0-	-738	-0-	682	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4741	-0-	4741	10220	4741	2			Y	-0-					-0-
12	0		6049	-0-	6049	16269	6049	2			Y	-0-					-0-
01	0		5689	-0-	5689	21958	5689	2			Y	-0-					-0-
02	25646	X	3688	-0-	-21958	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

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	0		1044	-0-	1044	1864	1044	2			N	-0-					-0-
12	0		1727	-0-	1727	3591	1727	2			N	-0-					-0-
01	0		1488	-0-	1488	5079	1488	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	849	-0-	-1951	3128	849	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1527	-0-	-1573	1555	1527	2			N	-0-					-0-
04	2721	N	1166	-0-	-1555	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 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	0		1004	-0-	1004	2081	1003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1045	-0-	1045	3126	1044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1017	-0-	1017	4143	1016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	958	-0-	-1842	2301	958	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	949	-0-	-2151	150	948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1119	N	969	-0-	-150	-0-	968	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 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	0		1309	-0-	1309	2719	1309	2			N	-0-					-0-
12	0		1524	-0-	1524	4243	1524	2			N	-0-					-0-
01	0		1996	-0-	1996	6239	1996	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1606	-0-	-1194	5045	1606	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1564	-0-	-1536	3509	1564	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1488	-0-	-1512	1997	1488	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		535	-0-	535	1013	535	2			N	-0-					-0-
12	0		535	-0-	535	1548	535	2			N	-0-					-0-
01	0		410	-0-	410	1958	410	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1114	-0-	-1686	272	1114	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1142	-0-	-272	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4019	-0-	4019	9731	3983	2	36	9	N	33	33	8			-0-
12	0		3993	-0-	3993	13724	3950	2	43	9	N	39	39	8			-0-
01	0		4527	-0-	4527	18251	4497	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	23261	X	5010	-0-	-18251	-0-	4985	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3438	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1479	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 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	0		2568	-0-	2568	5058	2568	2			N	-0-					-0-
12	0		2822	-0-	2822	7880	2822	2			N	-0-					-0-
01	0		2909	-0-	2909	10789	2909	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	10252	2263	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2672	-0-	-428	9824	2672	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2129	-0-	-871	8953	2129	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2885	-0-	2885	6213	2885	2			N	-0-					-0-
12	0		2945	-0-	2945	9158	2945	2			N	-0-					-0-
01	0		2815	-0-	2815	11973	2815	2			N	-0-					-0-
02	14511	X	2538	-0-	-11973	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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	0		711	-0-	711	1430	711	2			N	-0-					-0-
12	0		711	-0-	711	2141	711	2			N	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	2817	676	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	599	-0-	-2201	616	599	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	626	-0-	-616	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2687	-0-	2687	5845	2687	2			N	-0-					-0-
12	0		3239	-0-	3239	9084	3239	2			N	-0-					-0-
01	0		3242	-0-	3242	12326	3242	2			N	-0-					-0-
02	15001	X	2675	-0-	-12326	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 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	0		3218	-0-	3218	7951	3218	2			Y	-0-					-0-
12	0		3699	-0-	3699	11650	3699	2			Y	-0-					-0-
01	0		3093	-0-	3093	14743	3093	2			Y	-0-					-0-
02	17358	X	2615	-0-	-14743	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 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	0		918	-0-	918	1795	917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		957	-0-	957	2752	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		953	-0-	953	3705	953	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	925	-0-	-1875	1830	925	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	923	-0-	-1830	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3145	-0-	3145	6550	3145	2			N	-0-					-0-
12	0		3181	-0-	3181	9731	3181	2			N	-0-					-0-
01	0		3213	-0-	3213	12944	3213	2			N	-0-					-0-
02	15601	X	2657	-0-	-12944	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2702	-0-	-448	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 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	0		1091	-0-	1091	2189	1089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		1133	-0-	1133	3322	1131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1089	-0-	1089	4411	1088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1009	-0-	-1791	2620	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1010	-0-	-2090	530	1008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1660	N	1130	-0-	-530	-0-	1128	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2796	-0-	2796	5492	2796	2			Y	-0-					-0-
12	0		2592	-0-	2592	8084	2592	2			Y	-0-					-0-
01	0		2686	-0-	2686	10770	2686	2			Y	-0-					-0-
02	13524	X	2754	-0-	-10770	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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	0		3491	-0-	3491	6894	3491	2			Y	-0-					-0-
12	0		4350	-0-	4350	11244	4350	2			Y	-0-					-0-
01	0		4711	-0-	4711	15955	4711	2			Y	-0-					-0-
02	18898	X	2943	-0-	-15955	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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	0		1138	-0-	1138	2428	1138	2			N	-0-					-0-
12	0		1332	-0-	1332	3760	1332	2			N	-0-					-0-
01	0		917	-0-	917	4677	917	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	965	-0-	-4677	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	923	-0-	-410	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	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	0		1636	-0-	1636	5640	1636	2			Y	-0-					-0-
12	0		1993	-0-	1993	7633	1993	2			Y	-0-					-0-
01	0		1590	-0-	1590	9223	1590	2			Y	-0-					-0-
02	11177	X	1954	-0-	-9223	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	275	-0-	-1645	-0-	275	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	0		77	-0-	77	145	77	2			N	-0-					-0-
12	0		87	-0-	87	232	87	2			N	-0-					-0-
01	0		70	-0-	70	302	70	2			N	-0-					-0-
02	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

11	0		251	-0-	251	508	251	2			Y	-0-					-0-
12	0		280	-0-	280	788	280	2			Y	-0-					-0-
01	0		220	-0-	220	1008	220	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	164	-0-	-1008	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	0		2185	-0-	2185	4493	2185	2			N	-0-					-0-
12	0		2261	-0-	2261	6754	2261	2			N	-0-					-0-
01	0		2247	-0-	2247	9001	2247	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2142	-0-	-658	8343	2142	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2336	-0-	-764	7579	2336	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2325	-0-	-675	6904	2325	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

11	0		1361	-0-	1361	2728	1361	2			N	-0-					-0-
12	0		1395	-0-	1395	4123	1395	2			N	-0-					-0-
01	0		1359	-0-	1359	5482	1359	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1218	-0-	-1582	3900	1218	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1260	-0-	-1840	2060	1260	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1151	-0-	-1849	211	1151	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	0		1779	-0-	1779	5154	1779	2			Y	-0-					-0-
12	0		1570	-0-	1570	6724	1570	2			Y	-0-					-0-
01	0		1579	-0-	1579	8303	1579	2			Y	-0-					-0-
02	9054	X	751	-0-	-8303	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	716	-0-	-1054	-0-	716	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	0		123	-0-	123	259	123	2			Y	-0-					-0-
12	0		266	-0-	266	525	266	2			Y	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	680	155	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	172	-0-	-680	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	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	0		1527	-0-	1527	3651	1527	2			N	-0-					-0-
12	0		1619	-0-	1619	5270	1619	2			N	-0-					-0-
01	0		1984	-0-	1984	7254	1984	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1923	-0-	-877	6377	1923	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1889	-0-	-1211	5166	1889	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1876	-0-	-1124	4042	1876	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	0		167	-0-	167	388	167	2			N	-0-					-0-
12	0		190	-0-	190	578	190	2			N	-0-					-0-
01	0		179	-0-	179	757	179	2			N	-0-					-0-
02	858	N	101	-0-	-757	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

11	0		2186	-0-	2186	4178	2186	2			N	-0-					-0-
12	0		2233	-0-	2233	6411	2233	2			N	-0-					-0-
01	0		2095	-0-	2095	8506	2095	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1826	-0-	-974	7532	1826	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2241	-0-	-859	6673	2241	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2189	-0-	-811	5862	2189	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	0		785	-0-	785	2296	785	2			N	-0-					-0-
12	0		906	-0-	906	3202	906	2			N	-0-					-0-
01	0		4360	-0-	4360	7562	4360	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2313	-0-	-487	7075	2313	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2481	-0-	-619	6456	2481	2			N	-0-					-0-
04	8692	X	2236	-0-	-6456	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

11	0		3620	-0-	3620	6890	3620	2			N	-0-					-0-
12	0		3137	-0-	3137	10027	3137	2			N	-0-					-0-
01	0		3266	-0-	3266	13293	3266	2			N	-0-					-0-
02	15709	X	2416	-0-	-13293	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	3078	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	0		1651	-0-	1651	3469	1651	2			Y	-0-					-0-
12	0		1583	-0-	1583	5052	1583	2			Y	-0-					-0-
01	0		1519	-0-	1519	6571	1519	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1329	-0-	-1471	5100	1329	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1445	-0-	-1655	3445	1445	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	1815	1370	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	0		559	-0-	559	1071	559	2			N	-0-					-0-
12	0		506	-0-	506	1577	506	2			N	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	2062	485	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	405	-0-	-2062	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

11	0		1552	-0-	1552	2952	1552	2			N	-0-					-0-
12	0		1205	-0-	1205	4157	1205	2			N	-0-					-0-
01	0		1493	-0-	1493	5650	1493	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1589	-0-	-1211	4439	1589	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1487	-0-	-1613	2826	1487	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	979	-0-	-2021	805	979	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

11	0		2942	-0-	2942	5992	2942	2			Y	-0-					-0-
12	0		2932	-0-	2932	8924	2932	2			Y	-0-					-0-
01	0		2953	-0-	2953	11877	2953	2			Y	-0-					-0-
02	14561	X	2684	-0-	-11877	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	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	0		2051	-0-	2051	4382	2051	2			N	-0-					-0-
12	0		1920	-0-	1920	6302	1920	2			N	-0-					-0-
01	0		2099	-0-	2099	8401	2099	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1794	-0-	-1006	7395	1794	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2171	-0-	-929	6466	2171	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2044	-0-	-956	5510	2044	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

11	0		1019	-0-	1019	2500	1019	2			Y	-0-					-0-
12	0		1290	-0-	1290	3790	1290	2			Y	-0-					-0-
01	0		1383	-0-	1383	5173	1383	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	976	-0-	-1824	3349	976	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1087	-0-	-2013	1336	1087	2			Y	-0-					-0-
04	2278	N	942	-0-	-1336	-0-	942	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	0		2757	-0-	2757	5598	2757	2			Y	-0-					-0-
12	0		2678	-0-	2678	8276	2678	2			Y	-0-					-0-
01	0		2643	-0-	2643	10919	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2279	-0-	-521	10398	2279	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2815	-0-	-285	10113	2815	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2601	-0-	-399	9714	2601	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	0	1328	-0-	1328	2865	1328	2			Y	-0-					-0-
12	0	2264	-0-	2264	5129	2264	2			Y	-0-					-0-
01	0	1642	-0-	1642	6771	1642	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1751	-0-	-1049	5722	1751	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2018	-0-	-1082	4640	2018	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1628	-0-	-1372	3268	1628	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	0	2259	-0-	2259	4671	2259	2			N	-0-					-0-
12	0	2048	-0-	2048	6719	2048	2			N	-0-					-0-
01	0	2116	-0-	2116	8835	2116	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	724	-0-	-2076	6759	724	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2805	-0-	-295	6464	2805	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2242	-0-	-758	5706	2242	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	0	2032	-0-	2032	4317	2032	2			Y	-0-					-0-
12	0	1980	-0-	1980	6297	1980	2			Y	-0-					-0-
01	0	1827	-0-	1827	8124	1827	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1707	-0-	-1093	7031	1707	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1893	-0-	-1207	5824	1893	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2032	-0-	-968	4856	2032	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	0	1704	-0-	1704	3440	1704	2			Y	-0-					-0-
12	0	1489	-0-	1489	4929	1489	2			Y	-0-					-0-
01	0	1875	-0-	1875	6804	1875	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1559	-0-	-1241	5563	1559	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1727	-0-	-1373	4190	1727	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1517	-0-	-1483	2707	1517	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

11	0	1941	-0-	1941	3086	1941	2			Y	-0-					-0-
12	0	1609	-0-	1609	4695	1609	2			Y	-0-					-0-
01	0	1619	-0-	1619	6314	1619	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1341	-0-	-1459	4855	1341	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1920	-0-	-1180	3675	1920	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1171	-0-	-1829	1846	1171	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

11	0	7561	-0-	7561	34259	7561	2			Y	-0-					-0-
12	0	6184	-0-	6184	40443	6184	2			Y	-0-					-0-
01	0	7121	-0-	7121	47564	7121	2			Y	-0-					-0-
02	53280 X	5716	-0-	-47564	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

11	0	817	-0-	817	1979	817	2			N	-0-					-0-
12	0	637	-0-	637	2616	637	2			N	-0-					-0-
01	0	929	-0-	929	3545	929	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	884	-0-	-1916	1629	884	2			N	-0-					-0-
03	2611 N	982	-0-	-1629	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	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	0	1185	-0-	1185	2454	1185	2			N	-0-					-0-
12	0	1167	-0-	1167	3621	1167	2			N	-0-					-0-
01	0	1103	-0-	1103	4724	1103	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2971	1047	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	1079	1208	2			N	-0-					-0-
04	2265 N	1186	-0-	-1079	-0-	1186	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	0	837	-0-	837	2283	837	2			N	-0-					26
12	0	934	-0-	934	3217	934	2			N	-0-					26
01	0	841	-0-	841	4058	841	2			N	-0-					26
02	2800 N	842	-0-	-1958	2100	842	2			N	-0-					26
03	2778 N	678	-0-	-2100	-0-	678	2			N	-0-					26
04	810 N	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

11	0	932	-0-	932	3477	932	2			Y	-0-					-0-
12	0	862	-0-	862	4339	862	2			Y	-0-					-0-
01	0	934	-0-	934	5273	934	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	818	-0-	-1982	3291	818	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	839	-0-	-2261	1030	839	2			Y	-0-					-0-
04	1328 N	298	-0-	-1030	-0-	298	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	0	61	-0-	61	121	61	2			Y	-0-					-0-
12	0	27	-0-	27	148	27	2			Y	-0-					-0-
01	0	19	-0-	19	167	19	2			Y	-0-					-0-
02	185 N	18	-0-	-167	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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	0	1923	-0-	1923	3522	1923	2			N	-0-					-0-
12	0	1629	-0-	1629	5151	1629	2			N	-0-					-0-
01	0	1600	-0-	1600	6751	1600	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1596	-0-	-1204	5547	1596	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	4084	1637	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1892	-0-	-1108	2976	1892	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	0	616	-0-	616	1287	616	2			Y	-0-					-0-
12	0	675	-0-	675	1962	675	2			Y	-0-					-0-
01	0	604	-0-	604	2566	604	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	589	-0-	-2211	355	589	2			Y	-0-					-0-
03	1000 N	645	-0-	-355	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	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	0		1060	-0-	1060	2197	1060	2			N	-0-					-0-
12	0		986	-0-	986	3183	986	2			N	-0-					-0-
01	0		1121	-0-	1121	4304	1121	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1028	-0-	-1772	2532	1028	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1132	-0-	-1968	564	1132	2			N	-0-					-0-
04	750	N	186	-0-	-564	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

11	0		1865	-0-	1865	3632	1865	2			N	-0-					-0-
12	0		1858	-0-	1858	5490	1858	2			N	-0-					-0-
01	0		1752	-0-	1752	7242	1752	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1589	-0-	-1211	6031	1589	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1767	-0-	-1333	4698	1767	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1713	-0-	-1287	3411	1713	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

11	0		1673	-0-	1673	3304	1673	2			N	-0-					-0-
12	0		1589	-0-	1589	4893	1589	2			N	-0-					-0-
01	0		1525	-0-	1525	6418	1525	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1297	-0-	-1503	4915	1297	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1588	-0-	-1512	3403	1588	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1593	-0-	-1407	1996	1593	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	0		1777	-0-	1777	4027	1777	2			N	-0-					-0-
12	0		2380	-0-	2380	6407	2380	2			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	8749	2342	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2104	-0-	-696	8053	2104	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2259	-0-	-841	7212	2259	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2124	-0-	-876	6336	2124	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	0		3190	-0-	3190	5922	3190	2			N	-0-					-0-
12	0		3579	-0-	3579	9501	3579	2			N	-0-					-0-
01	0		3330	-0-	3330	12831	3330	2			N	-0-					-0-
02	15361	X	2530	-0-	-12831	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2348	-0-	-412	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

11	0		1522	-0-	1522	3637	1522	2			N	-0-					-0-
12	0		1504	-0-	1504	5141	1504	2			N	-0-					-0-
01	0		1418	-0-	1418	6559	1418	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1337	-0-	-1463	5096	1337	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1526	-0-	-1574	3522	1526	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1399	-0-	-1601	1921	1399	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	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	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-

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	0		1995	-0-	1995	3953	1995	2			N	-0-					-0-
12	0		1959	-0-	1959	5912	1959	2			N	-0-					-0-
01	0		2001	-0-	2001	7913	2001	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1974	-0-	-826	7087	1974	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2078	-0-	-1022	6065	2078	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2004	-0-	-996	5069	2004	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1792	-0-	1792	3022	1792	2			N	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	4334	1312	2			N	-0-					-0-
01	0		1374	-0-	1374	5708	1374	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1172	-0-	-1628	4080	1172	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1457	-0-	-1643	2437	1457	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1357	-0-	-1643	794	1357	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 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	0		1821	-0-	1821	3769	1820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1813	-0-	1813	5582	1812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1687	-0-	1687	7269	1686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1732	-0-	-1068	6201	1731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1307	-0-	-1793	4408	1306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1781	-0-	-1219	3189	1780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		560	-0-	560	1137	560	2			Y	-0-					-0-
12	0		670	-0-	670	1807	670	2			Y	-0-					-0-
01	0		734	-0-	734	2541	734	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	619	-0-	-2181	360	619	2			Y	-0-					-0-
03	1100	N	740	-0-	-360	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		489	-0-	489	1078	489	2			Y	-0-					-0-
12	0		542	-0-	542	1620	542	2			Y	-0-					-0-
01	0		508	-0-	508	2128	508	2			Y	-0-					-0-
02	2521	N	393	-0-	-2128	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1182	-0-	1182	2312	1182	2			Y	-0-					-0-
12	0		1226	-0-	1226	3538	1226	2			Y	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	4468	930	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	721	-0-	-2079	2389	721	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	803	-0-	-2297	92	803	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1367	-0-	1367	2930	1367	2			N	-0-					-0-
12	0		1533	-0-	1533	4463	1533	2			N	-0-					-0-
01	0		1043	-0-	1043	5506	1043	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	829	-0-	-1971	3535	829	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	898	-0-	-2202	1333	898	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	844	-0-	-1333	-0-	844	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	0		3028	-0-	3028	6384	3028	2			N	-0-					-0-
12	0		2905	-0-	2905	9289	2905	2			N	-0-					-0-
01	0		2919	-0-	2919	12208	2919	2			N	-0-					-0-
02	14852	X	2644	-0-	-12208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1567	-0-	1567	3338	1567	2			N	-0-					-0-
12	0		1409	-0-	1409	4747	1409	2			N	-0-					-0-
01	0		1555	-0-	1555	6302	1555	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1287	-0-	-1513	4789	1287	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1604	-0-	-1496	3293	1604	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1481	-0-	-1519	1774	1481	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 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	0		2633	-0-	2633	5363	2633	2			Y	-0-					-0-
12	0		2189	-0-	2189	7552	2189	2			Y	-0-					-0-
01	0		2535	-0-	2535	10087	2535	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2269	-0-	-531	9556	2269	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2106	-0-	-994	8562	2106	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2242	-0-	-758	7804	2242	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 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	0		1736	-0-	1736	3637	1736	2			N	-0-					-0-
12	0		1712	-0-	1712	5349	1712	2			N	-0-					-0-
01	0		2223	-0-	2223	7572	2223	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1899	-0-	-901	6671	1899	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1812	-0-	-1288	5383	1812	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1486	-0-	-1514	3869	1486	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3090	-0-	3090	6223	3090	2			N	-0-					-0-
12	0		2863	-0-	2863	9086	2863	2			N	-0-					-0-
01	0		2868	-0-	2868	11954	2868	2			N	-0-					-0-
02	14078	X	2124	-0-	-11954	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		81	-0-	81	138	81	2			N	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	401	263	2			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	465	64	2			N	-0-					-0-
02	523	N	58	-0-	-465	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2344	-0-	2344	4876	2344	2			Y	-0-					-0-
12	0		2707	-0-	2707	7583	2707	2			Y	-0-					-0-
01	0		2417	-0-	2417	10000	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	8910	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1061	-0-	-2039	6871	1061	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1036	-0-	-1964	4907	1036	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	0		1065	-0-	1065	2390	1065	2			Y	-0-					-0-
12	0		1597	-0-	1597	3987	1597	2			Y	-0-					-0-
01	0		1026	-0-	1026	5013	1026	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	643	-0-	-2157	2856	643	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	673	-0-	-2427	429	673	2			Y	-0-					-0-
04	999	N	570	-0-	-429	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

11	0		1906	-0-	1906	3823	1906	2			Y	-0-					-0-
12	0		1998	-0-	1998	5821	1998	2			Y	-0-					-0-
01	0		2008	-0-	2008	7829	2008	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1835	-0-	-965	6864	1835	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2066	-0-	-1034	5830	2066	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2053	-0-	-947	4883	2053	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	0		4712	-0-	4712	9260	4712	2			N	-0-					-0-
12	0		4253	-0-	4253	13513	4253	2			N	-0-					-0-
01	0		4277	-0-	4277	17790	4277	2			N	-0-					-0-
02	21993	X	4203	-0-	-17790	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	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	0		1850	-0-	1850	3818	1850	2			Y	-0-					-0-
12	0		1999	-0-	1999	5817	1999	2			Y	-0-					-0-
01	0		2150	-0-	2150	7967	2150	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1962	-0-	-838	7129	1962	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2048	-0-	-1052	6077	2048	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1908	-0-	-1092	4985	1908	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

11	0		3200	-0-	3200	6688	3200	2			N	-0-					-0-
12	0		3415	-0-	3415	10103	3415	2			N	-0-					-0-
01	0		2980	-0-	2980	13083	2980	2			N	-0-					-0-
02	16052	X	2969	-0-	-13083	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

11	0		734	-0-	734	1669	734	2			Y	-0-					-0-
12	0		501	-0-	501	2170	501	2			Y	-0-					-0-
01	0		851	-0-	851	3021	851	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	709	-0-	-2091	930	709	2			Y	-0-					-0-
03	1789	N	859	-0-	-930	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	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	0		3042	-0-	3042	6166	3042	2			N	-0-					-0-
12	0		2988	-0-	2988	9154	2988	2			N	-0-					-0-
01	0		2876	-0-	2876	12030	2876	2			N	-0-					-0-
02	14316	X	2286	-0-	-12030	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	2756	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	0		1404	-0-	1404	2839	1404	2			Y	-0-					-0-
12	0		1691	-0-	1691	4530	1691	2			Y	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	5524	994	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1309	-0-	-1491	4033	1309	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1545	-0-	-1555	2478	1545	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	980	-0-	-2020	458	980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1044	-0-	1044	4302	1044	2			Y	-0-					-0-
12	0		2460	-0-	2460	6762	2460	2			Y	-0-					-0-
01	0		691	-0-	691	7453	691	2			Y	-0-					-0-
02	8181	X	728	-0-	-7453	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	460	-0-	-2671	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	603	-0-	-1767	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 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	0		324	-0-	324	713	324	2			N	-0-					-0-
12	0		302	-0-	302	1015	302	2			N	-0-					-0-
01	0		358	-0-	358	1373	358	2			N	-0-					-0-
02	1693	N	320	-0-	-1373	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2414	-0-	2414	4641	2414	2			Y	-0-					-0-
12	0		2959	-0-	2959	7600	2959	2			Y	-0-					-0-
01	0		2870	-0-	2870	10470	2870	2			Y	-0-					-0-
02	13141	X	2671	-0-	-10470	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1362	-0-	1362	4356	1362	2			N	-0-					-0-
12	0		1228	-0-	1228	5584	1228	2			N	-0-					-0-
01	0		1230	-0-	1230	6814	1230	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1198	-0-	-1602	5212	1198	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1317	-0-	-1783	3429	1317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1243	-0-	-1757	1672	1243	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1984	-0-	1984	4083	1984	2			N	-0-					-0-
12	0		2172	-0-	2172	6255	2172	2			N	-0-					-0-
01	0		1938	-0-	1938	8193	1938	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	7255	1862	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2050	-0-	-1050	6205	2050	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1850	-0-	-1150	5055	1850	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		241	-0-	241	671	241	2			Y	-0-					-0-
12	0		226	-0-	226	897	226	2			Y	-0-					-0-
01	0		318	-0-	318	1215	318	2			Y	-0-					-0-
02	1523	N	308	-0-	-1215	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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	0		1447	-0-	1447	3192	1447	2			Y	-0-					-0-
12	0		1293	-0-	1293	4485	1293	2			Y	-0-					-0-
01	0		1295	-0-	1295	5780	1295	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1311	-0-	-1489	4291	1311	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1329	-0-	-1771	2520	1329	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1644	-0-	-1356	1164	1644	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	0		2656	-0-	2656	5922	2656	2			Y	-0-					-0-
12	0		2946	-0-	2946	8868	2946	2			Y	-0-					-0-
01	0		2345	-0-	2345	11213	2345	2			Y	-0-					-0-
02	13920	X	2707	-0-	-11213	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

11	0		2146	-0-	2146	4013	2146	2			Y	-0-					-0-
12	0		2853	-0-	2853	6866	2853	2			Y	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	8252	1386	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2398	-0-	-402	7850	2398	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2826	-0-	-274	7576	2826	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2636	-0-	-364	7212	2636	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

11	0		2213	-0-	2213	3839	2213	2			Y	-0-					-0-
12	0		3265	-0-	3265	7104	3265	2			Y	-0-					-0-
01	0		3998	-0-	3998	11102	3998	2			Y	-0-					-0-
02	13759	X	2657	-0-	-11102	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

11	0		1411	-0-	1411	2984	1411	2			N	-0-					-0-
12	0		1148	-0-	1148	4132	1148	2			N	-0-					-0-
01	0		1308	-0-	1308	5440	1308	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1071	-0-	-1729	3711	1071	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1519	-0-	-1581	2130	1519	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1459	-0-	-1541	589	1459	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

11	0		683	-0-	683	1410	683	2			N	-0-					-0-
12	0		738	-0-	738	2148	738	2			N	-0-					-0-
01	0		723	-0-	723	2871	723	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	633	-0-	-2167	704	633	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	695	-0-	-704	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

11	0		2206	-0-	2206	4428	2206	2			Y	-0-					-0-
12	0		2315	-0-	2315	6743	2315	2			Y	-0-					-0-
01	0		2354	-0-	2354	9097	2354	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1556	-0-	-1244	7853	1556	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2569	-0-	-531	7322	2569	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2226	-0-	-774	6548	2226	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	0		2978	-0-	2978	5571	2978	2			N	-0-					-0-
12	0		2657	-0-	2657	8228	2657	2			N	-0-					-0-
01	0		3009	-0-	3009	11237	3009	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2497	-0-	-303	10934	2497	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	10434	2600	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2500	-0-	-500	9934	2500	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

11	0		3458	-0-	3458	18660	3458	2			Y	-0-					-0-
12	0		4946	-0-	4946	23606	4946	2			Y	-0-					-0-
01	0		3748	-0-	3748	27354	3748	2			Y	-0-					-0-
02	31054	X	3700	-0-	-27354	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	2761	-0-	-1827	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2357	-0-	-2083	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

11	0		2716	-0-	2716	5406	2716	2			Y	-0-					-0-
12	0		2111	-0-	2111	7517	2111	2			Y	-0-					-0-
01	0		3522	-0-	3522	11039	3522	2			Y	-0-					-0-
02	12680	X	1641	-0-	-11039	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	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	0		2533	-0-	2533	5340	2533	2			N	-0-					27
12	0		2674	-0-	2674	8014	2674	2			N	-0-					27
01	0		2615	-0-	2615	10629	2615	2			N	-0-					27
02	2800	N	2506	-0-	-294	10335	2506	2			N	-0-					27
03	3100	N	2691	-0-	-409	9926	2691	2			N	-0-					27
04	3000	N	2575	-0-	-425	9501	2575	2			N	-0-					27

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

11	0		127	-0-	127	236	127	2			Y	-0-					-0-
12	0		101	-0-	101	337	101	2			Y	-0-					-0-
01	0		312	-0-	312	649	312	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	152	-0-	-649	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

11	0		1432	-0-	1432	3073	1432	2			Y	-0-					-0-
12	0		1202	-0-	1202	4275	1202	2			Y	-0-					-0-
01	0		1278	-0-	1278	5553	1278	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1079	-0-	-1721	3832	1079	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	2094	1362	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1112	-0-	-1888	206	1112	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	0		2853	-0-	2853	5647	2853	2			N	-0-					-0-
12	0		2868	-0-	2868	8515	2868	2			N	-0-					-0-
01	0		2778	-0-	2778	11293	2778	2			N	-0-					-0-
02	13958	X	2665	-0-	-11293	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	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	0	32	-0-	32	113	32	2		Y	-0-			-0-
12	0	5	-0-	5	118	5	2		Y	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	126	8	2		Y	-0-			-0-
02	134 N	8	-0-	-126	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

11	0	3552	-0-	3552	7041	3552	2		Y	-0-			-0-
12	0	2991	-0-	2991	10032	2991	2		Y	-0-			-0-
01	0	2955	-0-	2955	12987	2955	2		Y	-0-			-0-
02	15428 X	2441	-0-	-12987	-0-	2441	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2613	-0-	-927	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

11	0	1808	-0-	1808	4237	1808	2		N	-0-			-0-
12	0	1769	-0-	1769	6006	1769	2		N	-0-			-0-
01	0	1713	-0-	1713	7719	1713	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1242	-0-	-1558	6161	1242	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1446	-0-	-1654	4507	1446	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1420	-0-	-1580	2927	1420	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

11	0	1440	-0-	1440	2271	1440	2		N	-0-			-0-
12	0	1004	-0-	1004	3275	1004	2		N	-0-			-0-
01	0	838	-0-	838	4113	838	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1181	-0-	-1619	2494	1181	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1181	-0-	-1919	575	1181	2		N	-0-			-0-
04	1642 N	1067	-0-	-575	-0-	1067	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

11	0	1135	-0-	1135	2860	1135	2		N	-0-			-0-
12	0	1259	-0-	1259	4119	1259	2		N	-0-			-0-
01	0	1605	-0-	1605	5724	1605	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1461	-0-	-1339	4385	1461	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1705	-0-	-1395	2990	1705	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1625	-0-	-1375	1615	1625	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

11	0	1936	-0-	1936	3689	1936	2		N	-0-			-0-
12	0	1890	-0-	1890	5579	1890	2		N	-0-			-0-
01	0	1648	-0-	1648	7227	1648	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1288	-0-	-1512	5715	1288	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1737	-0-	-1363	4352	1737	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1611	-0-	-1389	2963	1611	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	0	2992	-0-	2992	5876	2992	2		Y	-0-			-0-
12	0	2967	-0-	2967	8843	2967	2		Y	-0-			-0-
01	0	3064	-0-	3064	11907	3064	2		Y	-0-			-0-
02	14687 X	2780	-0-	-11907	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2829	-0-	-171	-0-	2829	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	0		760	-0-	760	2750	760	2			Y	-0-					-0-
12	0		2438	-0-	2438	5188	2438	2			Y	-0-					-0-
01	0		1573	-0-	1573	6761	1573	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1051	-0-	-1749	5012	1051	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	803	-0-	-2297	2715	803	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	845	-0-	-2155	560	845	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	0		1305	-0-	1305	2856	1305	2			N	-0-					-0-
12	0		1216	-0-	1216	4072	1216	2			N	-0-					-0-
01	0		1711	-0-	1711	5783	1711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1652	-0-	-1148	4635	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1581	-0-	-1519	3116	1581	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1219	-0-	-1781	1335	1219	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

11	0		3618	-0-	3618	7447	3618	2			N	-0-					-0-
12	0		3618	-0-	3618	11065	3618	2			N	-0-					-0-
01	0		3760	-0-	3760	14825	3760	2			N	-0-					-0-
02	18202	X	3377	-0-	-14825	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3526	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	0		922	-0-	922	1832	922	2			N	-0-					-0-
12	0		821	-0-	821	2653	821	2			N	-0-					-0-
01	0		690	-0-	690	3343	690	2			N	-0-					-0-
02	3682	X	339	-0-	-3343	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	961	X	613	-0-	-348	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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	0		1068	-0-	1068	3167	1068	2			Y	-0-					-0-
12	0		434	-0-	434	3601	434	2			Y	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	3631	30	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	1423	592	2			Y	-0-					-0-
03	2541	N	1118	-0-	-1423	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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	0		142	-0-	142	321	142	2			Y	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	457	136	2			Y	-0-					-0-
01	0		146	-0-	146	603	146	2			Y	-0-					-0-
02	721	N	118	-0-	-603	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

11	0		1085	-0-	1085	2184	1085	2			N	-0-					-0-
12	0		1073	-0-	1073	3257	1073	2			N	-0-					-0-
01	0		1023	-0-	1023	4280	1023	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1022	-0-	-1778	2502	1022	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1036	-0-	-2064	438	1036	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1139	-0-	-438	-0-	1139	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	0		600	-0-	600	1239	600	2			Y	-0-					-0-
12	0		634	-0-	634	1873	634	2			Y	-0-					-0-
01	0		548	-0-	548	2421	548	2			Y	-0-					-0-
02	3037	X	616	-0-	-2421	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

11	0		2393	-0-	2393	4246	2393	2			Y	-0-					-0-
12	0		1383	-0-	1383	5629	1383	2			Y	-0-					-0-
01	0		3153	-0-	3153	8782	3153	2			Y	-0-					-0-
02	10929	X	2147	-0-	-8782	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

11	0		2097	-0-	2097	4198	2097	2			N	-0-					-0-
12	0		2216	-0-	2216	6414	2216	2			N	-0-					-0-
01	0		2092	-0-	2092	8506	2092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1860	-0-	-940	7566	1860	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1553	-0-	-1547	6019	1553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1215	-0-	-1785	4234	1215	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	0		2107	-0-	2107	3827	2107	2			N	-0-					-0-
12	0		2347	-0-	2347	6174	2347	2			N	-0-					-0-
01	0		2036	-0-	2036	8210	2036	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	1753	-0-	-8210	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1091	-0-	-1189	-0-	1091	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	0		2094	-0-	2094	4305	2094	2			N	-0-					-0-
12	0		2170	-0-	2170	6475	2170	2			N	-0-					-0-
01	0		2236	-0-	2236	8711	2236	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	2041	-0-	-8711	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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	0		1489	-0-	1489	2735	1486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0		1326	-0-	1326	4061	1323	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		992	-0-	992	5053	990	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	804	-0-	-1996	3057	803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	573	-0-	-2527	530	572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1117	N	587	-0-	-530	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

11	0		1246	-0-	1246	3245	1246	2			Y	-0-					-0-
12	0		2146	-0-	2146	5391	2146	2			Y	-0-					-0-
01	0		2228	-0-	2228	7619	2228	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1785	-0-	-1015	6604	1785	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2198	-0-	-902	5702	2198	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1858	-0-	-1142	4560	1858	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	0	357	-0-	357	1397	357	2			N	-0-					-0-
12	0	698	-0-	698	2095	698	2			N	-0-					-0-
01	0	267	-0-	267	2362	267	2			N	-0-					-0-
02	2579 N	217	-0-	-2362	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

11	0	1817	-0-	1817	4726	1817	2			Y	-0-					-0-
12	0	1888	-0-	1888	6614	1888	2			Y	-0-					-0-
01	0	1534	-0-	1534	8148	1534	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1297	-0-	-1503	6645	1297	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2252	-0-	-848	5797	2252	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2069	-0-	-931	4866	2069	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

11	0	1596	-0-	1596	3639	1596	2			N	-0-					-0-
12	0	1347	-0-	1347	4986	1347	2			N	-0-					-0-
01	0	1341	-0-	1341	6327	1341	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2007	-0-	-793	5534	2007	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1849	-0-	-1251	4283	1849	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1709	-0-	-1291	2992	1709	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	0	1290	-0-	1290	1982	1290	2			N	-0-					-0-
12	0	1647	-0-	1647	3629	1647	2			N	-0-					-0-
01	0	904	-0-	904	4533	904	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	3525	1792	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1541	-0-	-1559	1966	1541	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1764	-0-	-1236	730	1764	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	0	1643	-0-	1643	3766	1643	2			N	-0-					-0-
12	0	1491	-0-	1491	5257	1491	2			N	-0-					-0-
01	0	1674	-0-	1674	6931	1674	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1387	-0-	-1413	5518	1387	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1717	-0-	-1383	4135	1717	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1556	-0-	-1444	2691	1556	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

11	0	2385	-0-	2385	5582	2385	2			N	-0-					-0-
12	0	1808	-0-	1808	7390	1808	2			N	-0-					-0-
01	0	1825	-0-	1825	9215	1825	2			N	-0-					-0-
02	10906 X	1691	-0-	-9215	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2077 X	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

11	0	3533	-0-	3533	7475	3533	2			Y	-0-					-0-
12	0	3563	-0-	3563	11038	3563	2			Y	-0-					-0-
01	0	3332	-0-	3332	14370	3332	2			Y	-0-					-0-
02	17654 X	3284	-0-	-14370	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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	0	202	-0-	202	778	202	2			Y	-0-					-0-
12	0	395	-0-	395	1173	395	2			Y	-0-					-0-
01	0	326	-0-	326	1499	326	2			Y	-0-					-0-
02	1828 N	329	-0-	-1499	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	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	0	2466	-0-	2466	4552	2466	2			N	-0-					-0-
12	0	2245	-0-	2245	6797	2245	2			N	-0-					-0-
01	0	2260	-0-	2260	9057	2260	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2012	-0-	-788	8269	2012	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2147	-0-	-953	7316	2147	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1938	-0-	-1062	6254	1938	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

11	0	1449	-0-	1449	2711	1449	2			N	-0-					-0-
12	0	1367	-0-	1367	4078	1367	2			N	-0-					-0-
01	0	1385	-0-	1385	5463	1385	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1476	-0-	-1324	4139	1476	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1848	-0-	-1252	2887	1848	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1751	-0-	-1249	1638	1751	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

11	0	934	-0-	934	1714	934	2			Y	-0-					-0-
12	0	1036	-0-	1036	2750	1036	2			Y	-0-					-0-
01	0	977	-0-	977	3727	977	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	904	-0-	-1896	1831	904	2			Y	-0-					-0-
03	2777 N	946	-0-	-1831	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	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	0	2296	-0-	2296	4816	2296	2			N	-0-					-0-
12	0	1864	-0-	1864	6680	1864	2			N	-0-					-0-
01	0	1870	-0-	1870	8550	1870	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1896	-0-	-904	7646	1896	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1570	-0-	-1530	6116	1570	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2467	-0-	-533	5583	2467	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	0	3480	-0-	3480	7121	3480	2			N	-0-					-0-
12	0	3549	-0-	3549	10670	3549	2			N	-0-					-0-
01	0	3628	-0-	3628	14298	3628	2			N	-0-					-0-
02	17026 X	2728	-0-	-14298	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2279	-0-	-1231	-0-	2279	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	0		2711	-0-	2711	6859	2711	2			Y	-0-					-0-
12	0		2826	-0-	2826	9685	2826	2			Y	-0-					-0-
01	0		4252	-0-	4252	13937	4252	2			Y	-0-					-0-
02	15994	X	2057	-0-	-13937	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	2667	-0-	-1443	-0-	2667	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	0		2117	-0-	2117	4397	2117	2			Y	-0-					-0-
12	0		1795	-0-	1795	6192	1795	2			Y	-0-					-0-
01	0		4428	-0-	4428	10620	4428	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3622	-0-	822	11442	3622	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1683	-0-	-1417	10025	1683	2			Y	-0-					-0-
04	11200	X	1175	-0-	-10025	-0-	1175	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	0		3156	-0-	3156	6405	3156	2			Y	-0-					-0-
12	0		1958	-0-	1958	8363	1958	2			Y	-0-					-0-
01	0		1507	-0-	1507	9870	1507	2			Y	-0-					-0-
02	13609	X	3739	-0-	-9870	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

11	0		3166	-0-	3166	4928	3166	2			Y	-0-					-0-
12	0		2825	-0-	2825	7753	2825	2			Y	-0-					-0-
01	0		2672	-0-	2672	10425	2672	2			Y	-0-					-0-
02	12960	X	2535	-0-	-10425	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2696	-0-	-590	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2572	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	0		575	-0-	575	1268	575	2			N	-0-					-0-
12	0		526	-0-	526	1794	526	2			N	-0-					-0-
01	0		676	-0-	676	2470	676	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	770	-0-	-2030	440	770	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	686	-0-	-440	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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	0		3788	-0-	3788	7704	3788	2			Y	-0-					-0-
12	0		3937	-0-	3937	11641	3937	2			Y	-0-					-0-
01	0		3891	-0-	3891	15532	3891	2			Y	-0-					-0-
02	19006	X	3474	-0-	-15532	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3721	-0-	-89	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

11	0		2925	-0-	2925	5679	2925	2			Y	-0-					-0-
12	0		3758	-0-	3758	9437	3758	2			Y	-0-					-0-
01	0		4318	-0-	4318	13755	4318	2			Y	-0-					-0-
02	20263	X	6508	-0-	-13755	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2531	-0-	-1220	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2698	-0-	-1052	-0-	2698	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	0	82	-0-	82	236	82	2			N	-0-					-0-
12	0	91	-0-	91	327	91	2			N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	441	114	2			N	-0-					-0-
02	476 N	35	-0-	-441	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

11	0	1289	-0-	1289	2675	1289	2			Y	-0-					-0-
12	0	1387	-0-	1387	4062	1387	2			Y	-0-					-0-
01	0	1178	-0-	1178	5240	1178	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1157	-0-	-1643	3597	1157	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	1804	1307	2			Y	-0-					-0-
04	2770 N	966	-0-	-1804	-0-	966	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	0	3251	-0-	3251	5440	3251	2			N	-0-					-0-
12	0	3323	-0-	3323	8763	3323	2			N	-0-					-0-
01	0	2386	-0-	2386	11149	2386	2			N	-0-					-0-
02	12600 X	1451	-0-	-11149	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	1326	-0-	-1278	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	1334	-0-	-1186	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

11	0	760	-0-	760	1484	760	2			N	-0-					-0-
12	0	726	-0-	726	2210	726	2			N	-0-					-0-
01	0	695	-0-	695	2905	695	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	729	-0-	-2071	834	729	2			N	-0-					-0-
03	1668 N	834	-0-	-834	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	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	0	1107	-0-	1107	2451	1107	2			N	-0-					-0-
12	0	3410	-0-	3410	5861	3410	2			N	-0-					-0-
01	0	2445	-0-	2445	8306	2445	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1173	-0-	-1627	6679	1173	2			N	-0-					-0-
03	7241 X	562	-0-	-6679	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	512	-0-	-1138	-0-	512	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	0	1814	-0-	1814	3746	1814	2			N	-0-					-0-
12	0	1649	-0-	1649	5395	1649	2			N	-0-					-0-
01	0	1452	-0-	1452	6847	1452	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1112	-0-	-1688	5159	1112	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1559	-0-	-1541	3618	1559	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1445	-0-	-1555	2063	1445	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	0	1221	-0-	1221	2549	1221	2			N	-0-					-0-
12	0	1461	-0-	1461	4010	1461	2			N	-0-					-0-
01	0	1389	-0-	1389	5399	1389	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1209	-0-	-1591	3808	1209	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1634	-0-	-1466	2342	1634	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1656	-0-	-1344	998	1656	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	0		4907	-0-	4907	6648	4907	2			N	-0-					-0-
12	0		8660	-0-	8660	15308	8660	2			N	-0-					-0-
01	0		1089	-0-	1089	16397	1089	2			N	-0-					-0-
02	16992	X	595	-0-	-16397	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1183	-0-	-1452	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1350	-0-	-1200	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

11	0		2053	-0-	2053	4337	2053	2			Y	-0-					-0-
12	0		2405	-0-	2405	6742	2405	2			Y	-0-					-0-
01	0		2061	-0-	2061	8803	2061	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2056	-0-	-744	8059	2056	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2148	-0-	-952	7107	2148	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2055	-0-	-945	6162	2055	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

11	0		2236	-0-	2236	4827	2236	2			N	-0-					-0-
12	0		2345	-0-	2345	7172	2345	2			N	-0-					-0-
01	0		2253	-0-	2253	9425	2253	2			N	-0-					-0-
02	11459	X	2034	-0-	-9425	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1791	-0-	-813	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	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	0		2573	-0-	2573	3710	2573	2			N	-0-					-0-
12	0		2487	-0-	2487	6197	2487	2			N	-0-					-0-
01	0		2852	-0-	2852	9049	2852	2			N	-0-					-0-
02	11749	X	2700	-0-	-9049	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2482	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	0		1569	-0-	1569	3331	1569	2			Y	-0-					-0-
12	0		1576	-0-	1576	4907	1576	2			Y	-0-					-0-
01	0		1612	-0-	1612	6519	1612	2			Y	-0-					-0-
02	8150	X	1631	-0-	-6519	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

11	0		2181	-0-	2181	3707	2181	2			Y	-0-					-0-
12	0		1957	-0-	1957	5664	1957	2			Y	-0-					-0-
01	0		1860	-0-	1860	7524	1860	2			Y	-0-					-0-
02	9483	X	1959	-0-	-7524	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1856	-0-	-407	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1698	-0-	-492	-0-	1698	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	0		1421	-0-	1421	3304	1421	2			N	-0-					-0-
12	0		1179	-0-	1179	4483	1179	2			N	-0-					-0-
01	0		1507	-0-	1507	5990	1507	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1400	-0-	-1400	4590	1400	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1595	-0-	-1505	3085	1595	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1418	-0-	-1582	1503	1418	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	0	2109	-0-	2109	4738	2109	2		N	-0-			-0-
12	0	2227	-0-	2227	6965	2227	2		N	-0-			-0-
01	0	2045	-0-	2045	9010	2045	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1857	-0-	-943	8067	1857	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1857	-0-	-1243	6824	1857	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2286	-0-	-714	6110	2286	2		N	-0-			-0-

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	0	1171	-0-	1171	2370	1171	2		N	-0-			-0-
12	0	1179	-0-	1179	3549	1179	2		N	-0-			-0-
01	0	1665	-0-	1665	5214	1665	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1052	-0-	-1748	3466	1052	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1352	-0-	-1748	1718	1352	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1694	-0-	-1306	412	1694	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

11	0	1826	-0-	1826	3844	1826	2		Y	-0-			-0-
12	0	2081	-0-	2081	5925	2081	2		Y	-0-			-0-
01	0	2034	-0-	2034	7959	2034	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1924	-0-	-876	7083	1924	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2066	-0-	-1034	6049	2066	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1952	-0-	-1048	5001	1952	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	0	191	-0-	191	414	191	2		Y	-0-			-0-
12	0	142	-0-	142	556	142	2		Y	-0-			-0-
01	0	154	-0-	154	710	154	2		Y	-0-			-0-
02	909 N	199	-0-	-710	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	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	0	2031	-0-	2031	2494	2031	2		Y	-0-			-0-
12	0	1967	-0-	1967	4461	1967	2		Y	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	5110	649	2		Y	-0-			-0-
02	5665 X	555	-0-	-5110	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	959	-0-	-994	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

11	0	1322	-0-	1322	2717	1322	2		Y	-0-			-0-
12	0	1499	-0-	1499	4216	1499	2		Y	-0-			-0-
01	0	1425	-0-	1425	5641	1425	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1197	-0-	-1603	4038	1197	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1315	-0-	-1785	2253	1315	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	885	-0-	-2115	138	885	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	0		2602	-0-	2602	5363	2602	2			Y	-0-					-0-
12	0		2785	-0-	2785	8148	2785	2			Y	-0-					-0-
01	0		2752	-0-	2752	10900	2752	2			Y	-0-					-0-
02	13237	X	2337	-0-	-10900	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1391	-0-	1391	2680	1391	2			N	-0-					-0-
12	0		966	-0-	966	3646	966	2			N	-0-					-0-
01	0		1219	-0-	1219	4865	1219	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	737	-0-	-2063	2802	737	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1398	-0-	-1702	1100	1398	2			N	-0-					-0-
04	1720	N	620	-0-	-1100	-0-	620	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1261	-0-	1261	2411	1261	2			Y	-0-					-0-
12	0		1741	-0-	1741	4152	1741	2			Y	-0-					-0-
01	0		1267	-0-	1267	5419	1267	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1751	-0-	-1049	4370	1751	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2092	-0-	-1008	3362	2092	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1974	-0-	-1026	2336	1974	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		901	-0-	901	2125	901	2			N	-0-					-0-
12	0		1101	-0-	1101	3226	1101	2			N	-0-					-0-
01	0		980	-0-	980	4206	980	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	2616	1210	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1238	-0-	-1862	754	1238	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1232	-0-	-754	-0-	1232	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1243	-0-	1243	2586	1243	2			N	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	3898	1312	2			N	-0-					-0-
01	0		1218	-0-	1218	5116	1218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1134	-0-	-1666	3450	1134	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1716	1366	2			N	-0-					-0-
04	2710	N	994	-0-	-1716	-0-	994	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		276	-0-	276	564	276	2			N	-0-					-0-
12	0		334	-0-	334	898	334	2			N	-0-					-0-
01	0		297	-0-	297	1195	297	2			N	-0-					-0-
02	1477	N	282	-0-	-1195	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1390	-0-	1390	3096	1390	2			N	-0-					-0-
12	0		2044	-0-	2044	5140	2044	2			N	-0-					-0-
01	0		1326	-0-	1326	6466	1326	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	907	-0-	-1893	4573	907	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2067	-0-	-1033	3540	2067	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1613	-0-	-1387	2153	1613	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	0		2597	-0-	2597	5344	2597	2			Y	-0-					-0-
12	0		2399	-0-	2399	7743	2399	2			Y	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	9972	2229	2			Y	-0-					-0-
02	11777	X	1805	-0-	-9972	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

11	0		2906	-0-	2906	5955	2906	2			Y	-0-					-0-
12	0		2967	-0-	2967	8922	2967	2			Y	-0-					-0-
01	0		3555	-0-	3555	12477	3555	2			Y	-0-					-0-
02	15341	X	2864	-0-	-12477	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	2973	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	0		1155	-0-	1155	2627	1155	2			N	-0-					-0-
12	0		1416	-0-	1416	4043	1416	2			N	-0-					-0-
01	0		1691	-0-	1691	5734	1691	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1628	-0-	-1172	4562	1628	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1482	-0-	-1618	2944	1482	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1148	-0-	-1852	1092	1148	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	0		724	-0-	724	1535	724	2			N	-0-					-0-
12	0		767	-0-	767	2302	767	2			N	-0-					-0-
01	0		751	-0-	751	3053	751	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	636	-0-	-2164	889	636	2			N	-0-					-0-
03	1624	N	735	-0-	-889	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	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	0		3684	-0-	3684	7373	3684	2			N	-0-					-0-
12	0		3582	-0-	3582	10955	3582	2			N	-0-					-0-
01	0		3851	-0-	3851	14806	3851	2			N	-0-					-0-
02	18018	X	3212	-0-	-14806	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	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	0		1292	-0-	1292	3143	1292	2			Y	-0-					-0-
12	0		1523	-0-	1523	4666	1523	2			Y	-0-					-0-
01	0		1380	-0-	1380	6046	1380	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1684	-0-	-1116	4930	1684	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1482	-0-	-1618	3312	1482	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1418	-0-	-1582	1730	1418	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	0		1869	-0-	1869	4008	1869	2			Y	-0-					-0-
12	0		2221	-0-	2221	6229	2221	2			Y	-0-					-0-
01	0		1858	-0-	1858	8087	1858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1680	-0-	-1120	6967	1680	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1924	-0-	-1176	5791	1924	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2199	-0-	-801	4990	2199	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	0		1360	-0-	1360	2833	1360	2			N	-0-					-0-
12	0		1138	-0-	1138	3971	1138	2			N	-0-					-0-
01	0		1345	-0-	1345	5316	1345	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1121	-0-	-1679	3637	1121	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	232	-0-	-2868	769	232	2			N	-0-					-0-
04	769	N	-0-	-0-	-769	-0-					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	0		3166	-0-	3166	6612	3166	2			N	-0-					-0-
12	0		3932	-0-	3932	10544	3932	2			N	-0-					-0-
01	0		3165	-0-	3165	13709	3165	2			N	-0-					-0-
02	16429	X	2720	-0-	-13709	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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	0		2029	-0-	2029	4460	2029	2			Y	-0-					-0-
12	0		2234	-0-	2234	6694	2234	2			Y	-0-					-0-
01	0		2268	-0-	2268	8962	2268	2			Y	-0-					-0-
02	10879	X	1917	-0-	-8962	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

11	0		987	-0-	987	2009	987	2			N	-0-					-0-
12	0		968	-0-	968	2977	968	2			N	-0-					-0-
01	0		932	-0-	932	3909	932	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	839	-0-	-1961	1948	839	2			N	-0-					-0-
03	2911	N	963	-0-	-1948	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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	0		2192	-0-	2192	4470	2192	2			N	-0-					-0-
12	0		1950	-0-	1950	6420	1950	2			N	-0-					-0-
01	0		2051	-0-	2051	8471	2051	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2555	-0-	-245	8226	2555	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2473	-0-	-627	7599	2473	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1911	-0-	-1089	6510	1911	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	0		1802	-0-	1802	3763	1802	2			Y	-0-					-0-
12	0		1808	-0-	1808	5571	1808	2			Y	-0-					-0-
01	0		928	-0-	928	6499	928	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2085	-0-	-715	5784	2085	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1623	-0-	-1477	4307	1623	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1954	-0-	-1046	3261	1954	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	0		1917	-0-	1917	4331	1917	2			Y	-0-					-0-
12	0		2077	-0-	2077	6408	2077	2			Y	-0-					-0-
01	0		2399	-0-	2399	8807	2399	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1235	-0-	-1565	7242	1235	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	819	-0-	-2281	4961	819	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	601	-0-	-2399	2562	601	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	0		2570	-0-	2570	5505	2570	2			Y	-0-					-0-
12	0		2911	-0-	2911	8416	2911	2			Y	-0-					-0-
01	0		2623	-0-	2623	11039	2623	2			Y	-0-					-0-
02	13287	X	2248	-0-	-11039	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

11	0		2091	-0-	2091	4414	2091	2			Y	-0-					-0-
12	0		2044	-0-	2044	6458	2044	2			Y	-0-					-0-
01	0		2094	-0-	2094	8552	2094	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1875	-0-	-925	7627	1875	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1261	-0-	-1839	5788	1261	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1184	-0-	-1816	3972	1184	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

11	0		3534	-0-	3534	6491	3534	2			Y	-0-					-0-
12	0		3943	-0-	3943	10434	3943	2			Y	-0-					-0-
01	0		3739	-0-	3739	14173	3739	2			Y	-0-					-0-
02	17526	X	3353	-0-	-14173	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

11	0		2467	-0-	2467	5020	2467	2			Y	-0-					-0-
12	0		2803	-0-	2803	7823	2803	2			Y	-0-					-0-
01	0		2824	-0-	2824	10647	2824	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2434	-0-	-366	10281	2434	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2442	-0-	-658	9623	2442	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2638	-0-	-362	9261	2638	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	0		1567	-0-	1567	3433	1567	2			Y	-0-					-0-
12	0		1765	-0-	1765	5198	1765	2			Y	-0-					-0-
01	0		1657	-0-	1657	6855	1657	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1630	-0-	-1170	5685	1630	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1516	-0-	-1584	4101	1516	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2039	-0-	-961	3140	2039	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

11	0		530	-0-	530	2538	530	2			N	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	2604	66	2			N	-0-					-0-
01	0		752	-0-	752	3356	752	2			N	-0-					-0-
02	4063	X	707	-0-	-3356	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	720	X	673	-0-	-47	-0-	673	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	0		1767	-0-	1767	4082	1767	2			Y	-0-					-0-
12	0		1799	-0-	1799	5881	1799	2			Y	-0-					-0-
01	0		2293	-0-	2293	8174	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1765	-0-	-1035	7139	1765	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2275	-0-	-825	6314	2275	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2524	-0-	-476	5838	2524	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	0	2463	-0-	2463	5070	2463	2		Y	-0-			-0-
12	0	2006	-0-	2006	7076	2006	2		Y	-0-			-0-
01	0	2259	-0-	2259	9335	2259	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2005	-0-	-795	8540	2005	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2467	-0-	-633	7907	2467	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1969	-0-	-1031	6876	1969	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	0	2506	-0-	2506	5099	2506	2		Y	-0-			-0-
12	0	2668	-0-	2668	7767	2668	2		Y	-0-			-0-
01	0	2599	-0-	2599	10366	2599	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2241	-0-	-559	9807	2241	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2579	-0-	-521	9286	2579	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2438	-0-	-562	8724	2438	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	0	2679	-0-	2679	5359	2679	2		Y	-0-			-0-
12	0	2541	-0-	2541	7900	2541	2		Y	-0-			-0-
01	0	2574	-0-	2574	10474	2574	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2127	-0-	-673	9801	2127	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2560	-0-	-540	9261	2560	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2241	-0-	-759	8502	2241	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

11	0	2322	-0-	2322	4741	2322	2		Y	-0-			-0-
12	0	2120	-0-	2120	6861	2120	2		Y	-0-			-0-
01	0	2279	-0-	2279	9140	2279	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	871	-0-	-1929	7211	871	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1072	-0-	-2028	5183	1072	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	885	-0-	-2115	3068	885	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	0	2172	-0-	2172	4080	2172	2		Y	-0-			-0-
12	0	1583	-0-	1583	5663	1583	2		Y	-0-			-0-
01	0	1581	-0-	1581	7244	1581	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1322	-0-	-1478	5766	1322	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1692	-0-	-1408	4358	1692	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1105	-0-	-1895	2463	1105	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	0	497	-0-	497	1351	497	2		Y	-0-			-0-
12	0	475	-0-	475	1826	475	2		Y	-0-			-0-
01	0	438	-0-	438	2264	438	2		Y	-0-			-0-
02	2618 N	354	-0-	-2264	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	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	0	672	-0-	672	1371	672	2		Y	-0-			-0-
12	0	746	-0-	746	2117	746	2		Y	-0-			-0-
01	0	702	-0-	702	2819	702	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	664	645	2		Y	-0-			-0-
03	1269 N	605	-0-	-664	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	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	0		2048	-0-	2048	4365	2048	2			Y	-0-					-0-
12	0		1614	-0-	1614	5979	1614	2			Y	-0-					-0-
01	0		1917	-0-	1917	7896	1917	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1941	-0-	-859	7037	1941	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1864	-0-	-1236	5801	1864	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2269	-0-	-731	5070	2269	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	0		2166	-0-	2166	5446	2166	2			Y	-0-					-0-
12	0		1412	-0-	1412	6858	1412	2			Y	-0-					-0-
01	0		2487	-0-	2487	9345	2487	2			Y	-0-					-0-
02	12219	X	2874	-0-	-9345	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2035	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	0		1561	-0-	1561	3556	1561	2			Y	-0-					-0-
12	0		2208	-0-	2208	5764	2208	2			Y	-0-					-0-
01	0		2060	-0-	2060	7824	2060	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1825	-0-	-975	6849	1825	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1908	-0-	-1192	5657	1908	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2438	-0-	-562	5095	2438	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	0		2237	-0-	2237	5991	2237	2			N	-0-					25
12	0		2192	-0-	2192	8183	2192	2			N	-0-					25
01	0		2362	-0-	2362	10545	2362	2			N	-0-					25
02	12693	X	2148	-0-	-10545	-0-	2148	2			N	-0-					25
03	2325	X	2101	-0-	-224	-0-	2101	2			N	-0-					25
04	2250	X	2058	-0-	-192	-0-	2058	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	0		2339	-0-	2339	5272	2339	2			Y	-0-					-0-
12	0		2800	-0-	2800	8072	2800	2			Y	-0-					-0-
01	0		2541	-0-	2541	10613	2541	2			Y	-0-					-0-
02	12666	X	2053	-0-	-10613	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

11	0		312	-0-	312	541	312	2			Y	-0-					-0-
12	0		296	-0-	296	837	296	2			Y	-0-					-0-
01	0		349	-0-	349	1186	349	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	249	-0-	-1186	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	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	0		258	-0-	258	484	258	2			Y	-0-					-0-
12	0		273	-0-	273	757	273	2			Y	-0-					-0-
01	0		243	-0-	243	1000	243	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	160	-0-	-1000	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	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	0		3110	-0-	3110	6578	3110	2			N	-0-					-0-
12	0		3285	-0-	3285	9863	3285	2			N	-0-					-0-
01	0		3214	-0-	3214	13077	3214	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	2564	-0-	-13077	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	2963	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	0		457	-0-	457	894	457	2			N	-0-					-0-
12	0		499	-0-	499	1393	499	2			N	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	1860	467	2			N	-0-					-0-
02	2286	N	426	-0-	-1860	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	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	0		387	-0-	387	751	387	2			Y	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	1086	335	2			Y	-0-					-0-
01	0		419	-0-	419	1505	419	2			Y	-0-					-0-
02	1826	N	321	-0-	-1505	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

11	0		971	-0-	971	1994	971	2			N	-0-					-0-
12	0		978	-0-	978	2972	978	2			N	-0-					-0-
01	0		912	-0-	912	3884	912	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	808	-0-	-1992	1892	808	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	865	-0-	-1892	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	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	0		846	-0-	846	1794	846	2			Y	-0-					-0-
12	0		1080	-0-	1080	2874	1080	2			Y	-0-					-0-
01	0		889	-0-	889	3763	889	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	937	-0-	-1863	1900	937	2			Y	-0-					-0-
03	2875	N	975	-0-	-1900	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	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	0		5322	-0-	5322	11260	5322	2			Y	-0-					-0-
12	0		5559	-0-	5559	16819	5559	2			Y	-0-					-0-
01	0		6055	-0-	6055	22874	6055	2			Y	-0-					-0-
02	27783	X	4909	-0-	-22874	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5210	-0-	-742	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5699	-0-	-151	-0-	5699	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

11	0		2470	-0-	2470	4674	2470	2			N	-0-					-0-
12	0		2430	-0-	2430	7104	2430	2			N	-0-					-0-
01	0		2102	-0-	2102	9206	2102	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1888	-0-	-912	8294	1888	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1813	-0-	-1287	7007	1813	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1356	-0-	-1644	5363	1356	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	0		2211	-0-	2211	4842	2211	2			Y	-0-					-0-
12	0		2691	-0-	2691	7533	2691	2			Y	-0-					-0-
01	0		2296	-0-	2296	9829	2296	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2346	-0-	-454	9375	2346	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	614	-0-	-2486	6889	614	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2810	-0-	-190	6699	2810	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

11	0		1917	-0-	1917	4475	1917	2			Y	-0-					-0-
12	0		1961	-0-	1961	6436	1961	2			Y	-0-					-0-
01	0		1210	-0-	1210	7646	1210	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1431	-0-	-1369	6277	1431	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1626	-0-	-1474	4803	1626	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2920	-0-	-80	4723	2920	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

11	0		2202	-0-	2202	4440	2202	2			Y	-0-					-0-
12	0		2022	-0-	2022	6462	2022	2			Y	-0-					-0-
01	0		2293	-0-	2293	8755	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2041	-0-	-759	7996	2041	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2042	-0-	-1058	6938	2042	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2226	-0-	-774	6164	2226	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

11	0		3619	-0-	3619	7301	3619	2			N	-0-					-0-
12	0		3805	-0-	3805	11106	3805	2			N	-0-					-0-
01	0		3819	-0-	3819	14925	3819	2			N	-0-					-0-
02	18531	X	3606	-0-	-14925	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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	0		1699	-0-	1699	3921	1699	2			Y	-0-					-0-
12	0		2266	-0-	2266	6187	2266	2			Y	-0-					-0-
01	0		2584	-0-	2584	8771	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2549	-0-	-251	8520	2549	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	8310	2890	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2572	-0-	-428	7882	2572	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	0		2766	-0-	2766	5555	2766	2			N	-0-					-0-
12	0		2736	-0-	2736	8291	2736	2			N	-0-					-0-
01	0		2427	-0-	2427	10718	2427	2			N	-0-					-0-
02	13098	X	2380	-0-	-10718	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2698	-0-	-62	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

11	0		2933	-0-	2933	5944	2933	2			N	-0-					-0-
12	0		2674	-0-	2674	8618	2674	2			N	-0-					-0-
01	0		2875	-0-	2875	11493	2875	2			N	-0-					-0-
02	13977	X	2484	-0-	-11493	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2554	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	0		3845	-0-	3845	8239	3845	2			N	-0-					-0-
12	0		4738	-0-	4738	12977	4738	2			N	-0-					-0-
01	0		3614	-0-	3614	16591	3614	2			N	-0-					-0-
02	19653	X	3062	-0-	-16591	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

11	0		2773	-0-	2773	5327	2773	2			Y	-0-					-0-
12	0		2734	-0-	2734	8061	2734	2			Y	-0-					-0-
01	0		2590	-0-	2590	10651	2590	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1737	-0-	-1063	9588	1737	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3202	-0-	102	9690	3202	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2268	-0-	-732	8958	2268	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	0		3364	-0-	3364	6972	3364	2			Y	-0-					-0-
12	0		3600	-0-	3600	10572	3600	2			Y	-0-					-0-
01	0		2594	-0-	2594	13166	2594	2			Y	-0-					-0-
02	15379	X	2213	-0-	-13166	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2439	-0-	-599	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	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	0		3313	-0-	3313	6505	3313	2			Y	-0-					-0-
12	0		3339	-0-	3339	9844	3339	2			Y	-0-					-0-
01	0		3203	-0-	3203	13047	3203	2			Y	-0-					-0-
02	15793	X	2746	-0-	-13047	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2765	-0-	-535	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

11	0		247	-0-	247	480	247	2			Y	-0-					-0-
12	0		352	-0-	352	832	352	2			Y	-0-					-0-
01	0		50	-0-	50	882	50	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1134	-0-	-882	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	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	0		623	-0-	623	3343	623	2			Y	-0-					-0-
12	0		617	-0-	617	3960	617	2			Y	-0-					-0-
01	0		624	-0-	624	4584	624	2			Y	-0-					-0-
02	5120	X	536	-0-	-4584	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	593	-0-	-2135	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	559	-0-	-71	-0-	559	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	0	2504	-0-	2504	4887	2504	2			Y	-0-					-0-
12	0	2751	-0-	2751	7638	2751	2			Y	-0-					-0-
01	0	2516	-0-	2516	10154	2516	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2251	-0-	-549	9605	2251	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2284	-0-	-816	8789	2284	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2218	-0-	-782	8007	2218	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 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	0	1035	-0-	1035	2509	1034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	962	-0-	962	3471	961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	808	-0-	808	4279	808	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1025	-0-	-1775	2504	1025	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1438	-0-	-1662	842	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1810 N	968	-0-	-842	-0-	968	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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	0	2859	-0-	2859	4683	2859	2			Y	-0-					-0-
12	0	1502	-0-	1502	6185	1502	2			Y	-0-					-0-
01	0	1560	-0-	1560	7745	1560	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1284	-0-	-1516	6229	1284	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5063	1934	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1323	-0-	-1677	3386	1323	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2623	-0-	2623	5372	2623	2			N	-0-					-0-
12	0	2665	-0-	2665	8037	2665	2			N	-0-					-0-
01	0	2645	-0-	2645	10682	2645	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2274	-0-	-526	10156	2274	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2573	-0-	-527	9629	2573	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2280	-0-	-720	8909	2280	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2183	-0-	2183	4522	2183	2			Y	-0-					-0-
12	0	2181	-0-	2181	6703	2181	2			Y	-0-					-0-
01	0	2101	-0-	2101	8804	2101	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1990	-0-	-810	7994	1990	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2100	-0-	-1000	6994	2100	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2026	-0-	-974	6020	2026	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2004	-0-	2004	4206	2004	2			Y	-0-					-0-
12	0	2530	-0-	2530	6736	2530	2			Y	-0-					-0-
01	0	2125	-0-	2125	8861	2125	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1864	-0-	-936	7925	1864	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2051	-0-	-1049	6876	2051	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1916	-0-	-1084	5792	1916	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1864	-0-	1864	3917	1864	2			N	-0-					-0-
12	0	1844	-0-	1844	5761	1844	2			N	-0-					-0-
01	0	1782	-0-	1782	7543	1782	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1512	-0-	-1288	6255	1512	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1791	-0-	-1309	4946	1791	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	999	-0-	-2001	2945	999	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	0		1463	-0-	1463	3530	1463	2			Y	-0-					-0-
12	0		2356	-0-	2356	5886	2356	2			Y	-0-					-0-
01	0		2272	-0-	2272	8158	2272	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1784	-0-	-1016	7142	1784	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1860	-0-	-1240	5902	1860	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1901	-0-	-1099	4803	1901	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

11	0		1664	-0-	1664	3273	1664	2			N	-0-					-0-
12	0		1644	-0-	1644	4917	1644	2			N	-0-					-0-
01	0		1404	-0-	1404	6321	1404	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1625	-0-	-1175	5146	1625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1497	-0-	-1603	3543	1497	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1516	-0-	-1484	2059	1516	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	0		501	-0-	501	1158	501	2			N	-0-					-0-
12	0		611	-0-	611	1769	611	2			N	-0-					-0-
01	0		615	-0-	615	2384	615	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	617	-0-	-2183	201	617	2			N	-0-					-0-
03	888	N	687	-0-	-201	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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	0		1942	-0-	1942	3935	1942	2			Y	-0-					-0-
12	0		2028	-0-	2028	5963	2028	2			Y	-0-					-0-
01	0		2119	-0-	2119	8082	2119	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1650	-0-	-1150	6932	1650	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1833	-0-	-1267	5665	1833	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1873	-0-	-1127	4538	1873	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	0		3868	-0-	3868	7584	3868	2			Y	-0-					-0-
12	0		5117	-0-	5117	12701	5117	2			Y	-0-					-0-
01	0		4955	-0-	4955	17656	4955	2			Y	-0-					-0-
02	18734	X	1078	-0-	-17656	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1567	-0-	-1192	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	1982	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	0		1273	-0-	1273	2330	1273	2			N	-0-					-0-
12	0		1213	-0-	1213	3543	1212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1070	-0-	1070	4613	1070	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1123	-0-	-1677	2936	1123	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1107	-0-	-1993	943	1106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2106	N	1163	-0-	-943	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

11	0		3516	-0-	3516	7179	3516	2			Y	-0-					-0-
12	0		3394	-0-	3394	10573	3394	2			Y	-0-					-0-
01	0		1167	-0-	1167	11740	1167	2			Y	-0-					-0-
02	13135	X	1395	-0-	-11740	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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	0		3900	-0-	3900	7590	3900	2			N	-0-					-0-
12	0		3953	-0-	3953	11543	3953	2			N	-0-					-0-
01	0		3885	-0-	3885	15428	3885	2			N	-0-					-0-
02	18471	X	3043	-0-	-15428	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2629	-0-	-851	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

11	0		1615	-0-	1615	3517	1615	2			Y	-0-					-0-
12	0		1478	-0-	1478	4995	1478	2			Y	-0-					-0-
01	0		1561	-0-	1561	6556	1561	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1310	-0-	-1490	5066	1310	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1763	-0-	-1337	3729	1763	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1422	-0-	-1578	2151	1422	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	0		1972	-0-	1972	3994	1972	2			N	-0-					-0-
12	0		1740	-0-	1740	5734	1740	2			N	-0-					-0-
01	0		1793	-0-	1793	7527	1793	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1532	-0-	-1268	6259	1532	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1701	-0-	-1399	4860	1701	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1593	-0-	-1407	3453	1593	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

11	0		1947	-0-	1947	4013	1947	2			Y	-0-					-0-
12	0		1927	-0-	1927	5940	1927	2			Y	-0-					-0-
01	0		2005	-0-	2005	7945	2005	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1687	-0-	-1113	6832	1687	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2102	-0-	-998	5834	2102	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2206	-0-	-794	5040	2206	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	0		1944	-0-	1944	3955	1944	2			N	-0-					-0-
12	0		2332	-0-	2332	6287	2332	2			N	-0-					-0-
01	0		2080	-0-	2080	8367	2080	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2142	-0-	-658	7709	2142	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2301	-0-	-799	6910	2301	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2090	-0-	-910	6000	2090	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	0		1491	-0-	1491	3100	1491	2			Y	-0-					-0-
12	0		1391	-0-	1391	4491	1391	2			Y	-0-					-0-
01	0		1685	-0-	1685	6176	1685	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1148	-0-	-1652	4524	1148	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1593	-0-	-1507	3017	1593	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1503	-0-	-1497	1520	1503	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	0		459	-0-	459	1054	459	2			Y	-0-					-0-
12	0		478	-0-	478	1532	478	2			Y	-0-					-0-
01	0		587	-0-	587	2119	587	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	501	-0-	-2119	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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	0	1818	-0-	1818	3887	1818	2		Y	-0-			-0-
12	0	1914	-0-	1914	5801	1914	2		Y	-0-			-0-
01	0	2342	-0-	2342	8143	2342	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1307	-0-	-1493	6650	1307	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3015	-0-	-85	6565	3015	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2458	-0-	-542	6023	2458	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	0	2689	-0-	2689	5099	2689	2		Y	-0-			-0-
12	0	2426	-0-	2426	7525	2426	2		Y	-0-			-0-
01	0	2023	-0-	2023	9548	2023	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1814	-0-	-986	8562	1814	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1989	-0-	-1111	7451	1989	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2060	-0-	-940	6511	2060	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	0	2842	-0-	2842	5943	2842	2		Y	-0-			-0-
12	0	3022	-0-	3022	8965	3022	2		Y	-0-			-0-
01	0	3182	-0-	3182	12147	3182	2		Y	-0-			-0-
02	14989 X	2842	-0-	-12147	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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	0	3046	-0-	3046	5763	3046	2		N	-0-			-0-
12	0	1680	-0-	1680	7443	1680	2		N	-0-			-0-
01	0	1234	-0-	1234	8677	1234	2		N	-0-			-0-
02	9914 X	1237	-0-	-8677	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	1459	-0-	-1703	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	1489	-0-	-1571	-0-	1489	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	0	2777	-0-	2777	5687	2777	2		Y	-0-			-0-
12	0	2809	-0-	2809	8496	2809	2		Y	-0-			-0-
01	0	2750	-0-	2750	11246	2750	2		Y	-0-			-0-
02	13603 X	2357	-0-	-11246	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	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	0	2534	-0-	2534	5666	2534	2		Y	-0-			-0-
12	0	2258	-0-	2258	7924	2258	2		Y	-0-			-0-
01	0	2735	-0-	2735	10659	2735	2		Y	-0-			-0-
02	12698 X	2039	-0-	-10659	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

11	0	1232	-0-	1232	3300	1232	2		Y	-0-			-0-
12	0	1642	-0-	1642	4942	1642	2		Y	-0-			-0-
01	0	1795	-0-	1795	6737	1795	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1196	-0-	-1604	5133	1196	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2095	-0-	-1005	4128	2095	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1326	-0-	-1674	2454	1326	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	0		3125	-0-	3125	7378	3125	2			N	-0-					-0-
12	0		2834	-0-	2834	10212	2834	2			N	-0-					-0-
01	0		3550	-0-	3550	13762	3550	2			N	-0-					-0-
02	16991	X	3229	-0-	-13762	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3114	-0-	-1133	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 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	0		961	-0-	961	2919	961	2			Y	-0-					-0-
12	0		600	-0-	600	3519	600	2			Y	-0-					-0-
01	0		1375	-0-	1375	4894	1375	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	439	-0-	-2361	2533	439	2			Y	-0-					-0-
03	2738	N	205	-0-	-2533	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1218	-0-	1218	2569	1218	2			N	-0-					-0-
12	0		1021	-0-	1021	3590	1021	2			N	-0-					-0-
01	0		1482	-0-	1482	5072	1482	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1621	-0-	-1179	3893	1621	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1575	-0-	-1525	2368	1575	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1048	-0-	-1952	416	1048	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 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	0		629	-0-	629	1200	629	2			Y	-0-					-0-
12	0		605	-0-	605	1805	605	2			Y	-0-					-0-
01	0		588	-0-	588	2393	588	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	133	540	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1312	-0-	1312	2811	1312	2			Y	-0-					-0-
12	0		1556	-0-	1556	4367	1556	2			Y	-0-					-0-
01	0		1527	-0-	1527	5894	1527	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1343	-0-	-1457	4437	1343	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1485	-0-	-1615	2822	1485	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1431	-0-	-1569	1253	1431	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1208	-0-	1208	2414	1208	2			Y	-0-					-0-
12	0		1246	-0-	1246	3660	1246	2			Y	-0-					-0-
01	0		1202	-0-	1202	4862	1202	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1013	-0-	-1787	3075	1013	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1172	-0-	-1928	1147	1172	2			Y	-0-					-0-
04	2347	N	1200	-0-	-1147	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2874	-0-	2874	5717	2874	2			N	-0-					-0-
12	0		2202	-0-	2202	7919	2202	2			N	-0-					-0-
01	0		3757	-0-	3757	11676	3757	2			N	-0-					-0-
02	14767	X	3091	-0-	-11676	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	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	0		3755	-0-	3755	7993	3755	2			N	-0-					-0-
12	0		3387	-0-	3387	11380	3387	2			N	-0-					-0-
01	0		4296	-0-	4296	15676	4296	2			N	-0-					-0-
02	19481	X	3805	-0-	-15676	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	4103	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	0		2587	-0-	2587	5987	2587	2			Y	-0-					-0-
12	0		2641	-0-	2641	8628	2641	2			Y	-0-					-0-
01	0		3050	-0-	3050	11678	3050	2			Y	-0-					-0-
02	14406	X	2728	-0-	-11678	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	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	0		1954	-0-	1954	4301	1954	2			Y	-0-					-0-
12	0		2158	-0-	2158	6459	2158	2			Y	-0-					-0-
01	0		2015	-0-	2015	8474	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	853	-0-	-1947	6527	853	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1010	-0-	-2090	4437	1010	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1640	-0-	-1360	3077	1640	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

11	0		1678	-0-	1678	3488	1678	2			Y	-0-					-0-
12	0		1703	-0-	1703	5191	1703	2			Y	-0-					-0-
01	0		1671	-0-	1671	6862	1671	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1687	-0-	-1113	5749	1687	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1753	-0-	-1347	4402	1753	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1688	-0-	-1312	3090	1688	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	0		1075	-0-	1075	1201	1075	2			Y	-0-					-0-
12	0		1259	-0-	1259	2460	1259	2			Y	-0-					-0-
01	0		1503	-0-	1503	3963	1503	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1554	-0-	-1246	2717	1554	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	983	-0-	-2117	600	983	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	692	-0-	-748	-0-	692	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	0		1632	-0-	1632	3201	1632	2			N	-0-					-0-
12	0		2074	-0-	2074	5275	2074	2			N	-0-					-0-
01	0		1606	-0-	1606	6881	1606	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1146	-0-	-1654	5227	1146	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1730	-0-	-1370	3857	1730	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1716	-0-	-1284	2573	1716	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	0		2854	-0-	2854	5685	2854	2			Y	-0-					-0-
12	0		2726	-0-	2726	8411	2726	2			Y	-0-					-0-
01	0		2922	-0-	2922	11333	2922	2			Y	-0-					-0-
02	13599	X	2266	-0-	-11333	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	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	0		4635	-0-	4635	8226	4635	2			Y	-0-					-0-
12	0		4277	-0-	4277	12503	4277	2			Y	-0-					-0-
01	0		4329	-0-	4329	16832	4329	2			Y	-0-					-0-
02	20353	X	3521	-0-	-16832	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2081	-0-	2081	3806	2081	2			Y	-0-					-0-
12	0		1374	-0-	1374	5180	1374	2			Y	-0-					-0-
01	0		2229	-0-	2229	7409	2229	2			Y	-0-					-0-
02	9516	X	2107	-0-	-7409	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1296	-0-	-843	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2144	-0-	-16	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3040	-0-	3040	5405	3040	2			Y	-0-					-0-
12	0		2476	-0-	2476	7881	2476	2			Y	-0-					-0-
01	0		2523	-0-	2523	10404	2523	2			Y	-0-					-0-
02	12608	X	2204	-0-	-10404	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9606	-0-	9606	19760	9606	2			N	-0-					-0-
12	0		10786	-0-	10786	30546	10786	2			N	-0-					-0-
01	0		11003	-0-	11003	41549	11003	2			N	-0-					-0-
02	51334	X	9785	-0-	-41549	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3559	-0-	3559	7884	3559	2			Y	-0-					-0-
12	0		4083	-0-	4083	11967	4083	2			Y	-0-					-0-
01	0		3560	-0-	3560	15527	3560	2			Y	-0-					-0-
02	18798	X	3271	-0-	-15527	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3777	-0-	-563	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3173	-0-	-787	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3381	-0-	3381	7812	3381	2			Y	-0-					-0-
12	0		3672	-0-	3672	11484	3672	2			Y	-0-					-0-
01	0		4127	-0-	4127	15611	4127	2			Y	-0-					-0-
02	18833	X	3222	-0-	-15611	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9129	-0-	9129	17184	9129	2			N	-0-					-0-
12	0		8662	-0-	8662	25846	8662	2			N	-0-					-0-
01	0		7919	-0-	7919	33765	7919	2			N	-0-					-0-
02	36028	X	2263	-0-	-33765	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	5605	-0-	-3515	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

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	0		3997	-0-	3997	7952	3997	2			Y	-0-					-0-
12	0		3916	-0-	3916	11868	3916	2			Y	-0-					-0-
01	0		3390	-0-	3390	15258	3390	2			Y	-0-					-0-
02	18567	X	3309	-0-	-15258	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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	0		1824	-0-	1824	3847	1824	2			Y	-0-					-0-
12	0		1691	-0-	1691	5538	1691	2			Y	-0-					-0-
01	0		1679	-0-	1679	7217	1679	2			Y	-0-					-0-
02	8499	X	1282	-0-	-7217	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	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	0		1872	-0-	1872	3321	1872	2			Y	-0-					-0-
12	0		1312	-0-	1312	4633	1312	2			Y	-0-					-0-
01	0		1050	-0-	1050	5683	1050	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1049	-0-	-1751	3932	1049	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1301	-0-	-1799	2133	1301	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1230	-0-	-1770	363	1230	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	0		774	-0-	774	1667	774	2			Y	-0-					-0-
12	0		753	-0-	753	2420	753	2			Y	-0-					-0-
01	0		756	-0-	756	3176	756	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	726	-0-	-2074	1102	726	2			Y	-0-					-0-
03	1850	N	748	-0-	-1102	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	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	0		1004	-0-	1004	2220	1004	2			Y	-0-					-0-
12	0		1380	-0-	1380	3600	1380	2			Y	-0-					-0-
01	0		1048	-0-	1048	4648	1048	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1618	-0-	-1182	3466	1618	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1377	-0-	-1723	1743	1377	2			Y	-0-					-0-
04	2824	N	1081	-0-	-1743	-0-	1081	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	0		1929	-0-	1929	3961	1929	2			Y	-0-					-0-
12	0		1873	-0-	1873	5834	1873	2			Y	-0-					-0-
01	0		1784	-0-	1784	7618	1784	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1696	-0-	-1104	6514	1696	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1863	-0-	-1237	5277	1863	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1787	-0-	-1213	4064	1787	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	0		2033	-0-	2033	3996	2033	2			N	-0-					-0-
12	0		2071	-0-	2071	6067	2071	2			N	-0-					-0-
01	0		2092	-0-	2092	8159	2092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1663	-0-	-1137	7022	1663	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1544	-0-	-1556	5466	1544	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2118	-0-	-882	4584	2118	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 #: 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	0		2145	-0-	2145	4410	2145	2			Y	-0-					-0-
12	0		2162	-0-	2162	6572	2162	2			Y	-0-					-0-
01	0		2359	-0-	2359	8931	2359	2			Y	-0-					-0-
02	12031	X	3100	-0-	-8931	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

11	0		549	-0-	549	1956	549	2			N	-0-					-0-
12	0		1027	-0-	1027	2983	1027	2			N	-0-					-0-
01	0		987	-0-	987	3970	987	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	254	-0-	-2546	1424	254	2			N	-0-					-0-
03	2161	N	737	-0-	-1424	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	780	N	259	-0-	-521	-0-	259	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	0		1605	-0-	1605	3361	1604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1892	-0-	1892	5253	1890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1714	-0-	1714	6967	1713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	1623	-0-	-1177	5790	1622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1672	-0-	-1428	4362	1670	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	1943	-0-	-1057	3305	1941	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

11	0		1207	-0-	1207	2108	1207	2			Y	-0-					-0-
12	0		1642	-0-	1642	3750	1642	2			Y	-0-					-0-
01	0		1581	-0-	1581	5331	1581	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1236	-0-	-1564	3767	1236	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1575	-0-	-1525	2242	1575	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1513	-0-	-1487	755	1513	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	0		1846	-0-	1846	3257	1846	2			N	-0-					26
12	0		1943	-0-	1943	5200	1943	2			N	-0-					26
01	0		2091	-0-	2091	7291	2091	2			N	-0-					26
02	2800	N	1660	-0-	-1140	6151	1660	2			N	-0-					26
03	3100	N	1641	-0-	-1459	4692	1641	2			N	-0-					26
04	3000	N	1844	-0-	-1156	3536	1844	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

11	0		3582	-0-	3582	7214	3582	2			Y	-0-					-0-
12	0		3725	-0-	3725	10939	3725	2			Y	-0-					-0-
01	0		3747	-0-	3747	14686	3747	2			Y	-0-					-0-
02	18078	X	3392	-0-	-14686	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3206	-0-	-424	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

11	0		2306	-0-	2306	5145	2306	2			Y	-0-					-0-
12	0		2334	-0-	2334	7479	2334	2			Y	-0-					-0-
01	0		2231	-0-	2231	9710	2231	2			Y	-0-					-0-
02	11768	X	2058	-0-	-9710	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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	0		2586	-0-	2586	5876	2586	2			Y	-0-					-0-
12	0		3337	-0-	3337	9213	3337	2			Y	-0-					-0-
01	0		2969	-0-	2969	12182	2969	2			Y	-0-					-0-
02	14714	X	2532	-0-	-12182	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3558	-0-	3558	7968	3558	2			N	-0-					-0-
12	0		2884	-0-	2884	10852	2884	2			N	-0-					-0-
01	0		2526	-0-	2526	13378	2526	2			N	-0-					-0-
02	17437	X	4059	-0-	-13378	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2901	-0-	-1501	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2427	-0-	-1143	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 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	0		2461	-0-	2461	4973	2461	2			Y	-0-					-0-
12	0		2788	-0-	2788	7761	2788	2			Y	-0-					-0-
01	0		2608	-0-	2608	10369	2608	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3136	-0-	336	10705	3136	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	10752	3147	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2447	-0-	-553	10199	2447	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 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	0		3419	-0-	3419	8532	3419	2			Y	-0-					-0-
12	0		4040	-0-	4040	12572	4040	2			Y	-0-					-0-
01	0		4202	-0-	4202	16774	4202	2			Y	-0-					-0-
02	19807	X	3033	-0-	-16774	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4401	-0-	-714	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3890	-0-	3890	8209	3890	2			Y	-0-					-0-
12	0		2825	-0-	2825	11034	2825	2			Y	-0-					-0-
01	0		3162	-0-	3162	14196	3162	2			Y	-0-					-0-
02	16725	X	2529	-0-	-14196	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3750	-0-	-559	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3418	-0-	-482	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2221	-0-	2221	4777	2221	2			Y	-0-					-0-
12	0		2349	-0-	2349	7126	2349	2			Y	-0-					-0-
01	0		2604	-0-	2604	9730	2604	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2260	-0-	-540	9190	2260	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2655	-0-	-445	8745	2655	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2294	-0-	-706	8039	2294	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		155	-0-	155	324	155	2			Y	-0-					-0-
12	0		147	-0-	147	471	147	2			Y	-0-					-0-
01	0		137	-0-	137	608	137	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	136	-0-	-608	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	0		778	-0-	778	2024	778	2			Y	-0-					-0-
12	0		471	-0-	471	2495	471	2			Y	-0-					-0-
01	0		500	-0-	500	2995	500	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	351	-0-	-2449	546	351	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	761	-0-	-546	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 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	0		2951	-0-	2951	6158	2837	2	114	9	N	104	177	1			1
12	0		3888	-0-	3888	10046	3888	2			N	-0-					1
01	0		3730	-0-	3730	13776	3730	2			N	-0-					1
02	16700	X	2924	-0-	-13776	-0-	2924	2			N	-0-					1
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					1
04	3750	X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 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	0		1867	-0-	1867	4144	1867	2			N	-0-					-0-
12	0		1577	-0-	1577	5721	1577	2			N	-0-					-0-
01	0		2286	-0-	2286	8007	2286	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1923	-0-	-877	7130	1923	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2003	-0-	-1097	6033	2003	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2129	-0-	-871	5162	2129	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3655	-0-	3655	7410	3655	2			Y	-0-					-0-
12	0		3735	-0-	3735	11145	3735	2			Y	-0-					-0-
01	0		3882	-0-	3882	15027	3882	2			Y	-0-					-0-
02	18826	X	3799	-0-	-15027	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2185	-0-	2185	4287	2185	2			Y	-0-					-0-
12	0		2315	-0-	2315	6602	2315	2			Y	-0-					-0-
01	0		1573	-0-	1573	8175	1573	2			Y	-0-					-0-
02	10355	X	2180	-0-	-8175	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1518	-0-	1518	3116	1518	2			Y	-0-					-0-
12	0		1408	-0-	1408	4524	1408	2			Y	-0-					-0-
01	0		1484	-0-	1484	6008	1484	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1406	-0-	-1394	4614	1406	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1548	-0-	-1552	3062	1548	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1466	-0-	-1534	1528	1466	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1827	-0-	1827	4206	1827	2			Y	-0-					-0-
12	0		1164	-0-	1164	5370	1164	2			Y	-0-					-0-
01	0		1914	-0-	1914	7284	1914	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1801	-0-	-999	6285	1801	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1813	-0-	-1287	4998	1813	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1830	-0-	-1170	3828	1830	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	0		1164	-0-	1164	2899	1164	2			N	-0-					-0-
12	0		1643	-0-	1643	4542	1643	2			N	-0-					-0-
01	0		2020	-0-	2020	6562	2020	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1606	-0-	-1194	5368	1606	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2457	-0-	-643	4725	2457	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2072	-0-	-928	3797	2072	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

11	0		3097	-0-	3097	6391	3097	2			Y	-0-					-0-
12	0		2959	-0-	2959	9350	2959	2			Y	-0-					-0-
01	0		2755	-0-	2755	12105	2755	2			Y	-0-					-0-
02	14646	X	2541	-0-	-12105	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2422	-0-	-668	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

11	0		459	-0-	459	906	459	2			Y	-0-					-0-
12	0		528	-0-	528	1434	528	2			Y	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	1980	546	2			Y	-0-					-0-
02	2459	N	479	-0-	-1980	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	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	0		2186	-0-	2186	4924	2186	2			N	-0-					-0-
12	0		2404	-0-	2404	7328	2404	2			N	-0-					-0-
01	0		2190	-0-	2190	9518	2190	2			N	-0-					-0-
02	11454	X	1936	-0-	-9518	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2282	-0-	-384	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

11	0		434	-0-	434	993	434	2			Y	-0-					-0-
12	0		397	-0-	397	1390	397	2			Y	-0-					-0-
01	0		451	-0-	451	1841	451	2			Y	-0-					-0-
02	2188	N	347	-0-	-1841	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

11	0		5214	-0-	5214	9687	5214	2			N	-0-					-0-
12	0		5663	-0-	5663	15350	5663	2			N	-0-					-0-
01	0		2604	-0-	2604	17954	2604	2			N	-0-					-0-
02	22093	X	4139	-0-	-17954	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2438	-0-	-1685	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2646	-0-	-1344	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

11	0		23414	-0-	23414	47876	23355	2	59	9	N	54	54	8			-0-
12	0		24567	-0-	24567	72443	24491	2	76	9	N	69	69	8			-0-
01	0		23905	-0-	23905	96348	23858	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	118414	X	22066	-0-	-96348	-0-	22031	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	24552	X	21836	-0-	-2716	-0-	21768	2	68	9	N	62	62	8			-0-
04	23760	X	21041	-0-	-2719	-0-	20987	2	54	9	N	49	49	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 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	0	1746	-0-	1746	3642	1746	2			Y	-0-					1
12	0	1861	-0-	1861	5503	1861	2			Y	-0-					1
01	0	1844	-0-	1844	7347	1844	2			Y	-0-					1
02	2800 N	1662	-0-	-1138	6209	1662	2			Y	-0-					1
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3109					Y	-0-					1
04	3000 N	1745	-0-	-1255	1854	1744	2	1	9	Y	1	1	7			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

11	0	115	-0-	115	218	115	2			Y	-0-					1
12	0	87	-0-	87	305	87	2			Y	-0-					1
01	0	116	-0-	116	421	116	2			Y	-0-					1
02	516 N	95	-0-	-421	-0-	95	2			Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	7			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

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
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

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 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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

11	0	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	19	15	2		Y	-0-			-0-
02	19 N	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

11	0	1164	-0-	1164	2335	1164	2		Y	-0-			-0-
12	0	707	-0-	707	3042	707	2		Y	-0-			-0-
01	0	744	-0-	744	3786	744	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	499	-0-	-2301	1485	499	2		Y	-0-			-0-
03	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-				Y	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
12	0	16	-0-	16	25	16	2			Y	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28	53	28	2			Y	-0-					-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

11	0	2548	-0-	2548	4857	133	1	2370	2	N	41					51
						45	9									
12	0	2410	-0-	2410	7267	146	1	2264	2	N	-0-					51
01	0	2649	-0-	2649	9916	157	1	2492	2	N	-0-	40	1			11
02	2800 N	1624	-0-	-1176	8740	87	1	1537	2	N	-0-					11
03	3100 N	2578	-0-	-522	8218	148	1	2430	2	N	-0-					11
04	3000 N	2292	-0-	-708	7510	139	1	2153	2	N	-0-					11

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

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 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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

11	0	196	-0-	196	384	10	1	186	2	Y	-0-					188
12	0	196	-0-	196	580	12	1	184	2	Y	-0-					188
01	0	115	-0-	115	695	7	1	108	2	Y	-0-					188
02	800 N	105	-0-	-695	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					188
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					188
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					188

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

11	0	126	-0-	126	299	5	1	95	2	Y	24					30
						26	9									
12	0	108	-0-	108	407	7	1	101	2	Y	-0-					30
01	0	103	-0-	103	510	6	1	97	2	Y	-0-	23	1			7
02	651 N	141	-0-	-510	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					7
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					7
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					7

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		262	-0-	262	409	262	2			Y	-0-				-0-
12	0		715	-0-	715	1124	715	2			Y	-0-				-0-
01	0		672	-0-	672	1796	672	2			Y	-0-				-0-
02	2333	N	537	-0-	-1796	-0-	537	2			Y	-0-				-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-				-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		89	-0-	89	179	89	2			Y	-0-				-0-
12	0		161	-0-	161	340	161	2			Y	-0-				-0-
01	0		160	-0-	160	500	160	2			Y	-0-				-0-
02	628	N	128	-0-	-500	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		417	-0-	417	849	417	2			Y	-0-				-0-
12	0		439	-0-	439	1288	439	2			Y	-0-				-0-
01	0		444	-0-	444	1732	444	2			Y	-0-				-0-
02	2125	N	393	-0-	-1732	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-				-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		790	-0-	790	1638	790	2			N	-0-				-0-
12	0		801	-0-	801	2439	801	2			N	-0-				-0-
01	0		701	-0-	701	3140	701	2			N	-0-				-0-
02	2800	N	603	-0-	-2197	943	603	2			N	-0-				-0-
03	1294	N	351	-0-	-943	-0-	351	2			N	-0-				-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		63	-0-	63	141	63	2			Y	-0-				-0-
12	0		64	-0-	64	205	64	2			Y	-0-				-0-
01	0		70	-0-	70	275	70	2			Y	-0-				-0-
02	322	N	47	-0-	-275	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4484	-0-	4484	9245	4484	2			Y	-0-				-0-
12	0		4577	-0-	4577	13822	4577	2			Y	-0-				-0-
01	0		5987	-0-	5987	19809	5987	2			Y	-0-				-0-
02	28119	X	8310	-0-	-19809	-0-	8310	2			Y	-0-				-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			Y	-0-				-0-
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2776	-0-	2776	5462	2776	2			Y	-0-				-0-
12	0		2875	-0-	2875	8337	2875	2			Y	-0-				-0-
01	0		2820	-0-	2820	11157	2820	2			Y	-0-				-0-
02	2800	N	2505	-0-	-295	10862	2505	2			Y	-0-				-0-
03	3100	N	2759	-0-	-341	10521	2759	2			Y	-0-				-0-
04	3000	N	2621	-0-	-379	10142	2621	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1138	-0-	1138	2376	1138	2			Y	-0-					-0-
12	0	1117	-0-	1117	3493	1117	2			Y	-0-					-0-
01	0	1141	-0-	1141	4634	1141	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2865	1031	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1142	-0-	-1958	907	1142	2			Y	-0-					-0-
04	1993 N	1086	-0-	-907	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

11	0	2615	-0-	2615	5065	2615	2			Y	-0-					-0-
12	0	2688	-0-	2688	7753	2688	2			Y	-0-					-0-
01	0	2704	-0-	2704	10457	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2505	-0-	-295	10162	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2777	-0-	-323	9839	2777	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2534	-0-	-466	9373	2534	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

11	0	2387	-0-	2387	4832	2387	2			Y	-0-					-0-
12	0	2486	-0-	2486	7318	2486	2			Y	-0-					-0-
01	0	2583	-0-	2583	9901	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	2302	-0-	-498	9403	2302	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2528	-0-	-572	8831	2528	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2168	-0-	-832	7999	2168	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	0	328	-0-	328	669	328	2			Y	-0-					-0-
12	0	338	-0-	338	1007	338	2			Y	-0-					-0-
01	0	335	-0-	335	1342	335	2			Y	-0-					-0-
02	1646 N	304	-0-	-1342	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

11	0	84	-0-	84	248	84	2			Y	-0-					-0-
12	0	80	-0-	80	328	80	2			Y	-0-					-0-
01	0	85	-0-	85	413	85	2			Y	-0-					-0-
02	552 N	139	-0-	-413	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		320	-0-	320	674	320	2			N	-0-					-0-
12	0		304	-0-	304	978	304	2			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	1363	385	2			N	-0-					-0-
02	1684	N	321	-0-	-1363	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		258	-0-	258	536	258	2			Y	-0-					-0-
12	0		246	-0-	246	782	246	2			Y	-0-					-0-
01	0		246	-0-	246	1028	246	2			Y	-0-					-0-
02	1258	N	230	-0-	-1028	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		477	-0-	477	961	477	2			Y	-0-					-0-
12	0		500	-0-	500	1461	500	2			Y	-0-					-0-
01	0		490	-0-	490	1951	490	2			Y	-0-					-0-
02	2391	N	440	-0-	-1951	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		433	-0-	433	867	433	2			Y	-0-					-0-
12	0		416	-0-	416	1283	416	2			Y	-0-					-0-
01	0		299	-0-	299	1582	299	2			Y	-0-					-0-
02	1840	N	258	-0-	-1582	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16					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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-

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 05/25/2022 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	0	832	-0-	832	1951	832	2			Y	-0-					-0-
12	0	1340	-0-	1340	3291	1340	2			Y	-0-					-0-
01	0	1288	-0-	1288	4579	1288	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1079	-0-	-1721	2858	1079	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	992	-0-	-2108	750	992	2			Y	-0-					-0-
04	1903 N	1153	-0-	-750	-0-	1153	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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	491	-0-	491	1042	491	2		Y	-0-			-0-
12	0	514	-0-	514	1556	514	2		Y	-0-			-0-
01	0	534	-0-	534	2090	534	2		Y	-0-			-0-
02	2581 N	491	-0-	-2090	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
04	510 N	201	-0-	-309	-0-	201	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

11	0	186	-0-	186	345	186	2		Y	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169	514	169	2		Y	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	669	155	2		Y	-0-			-0-
02	809 N	140	-0-	-669	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		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	0	291	-0-	291	545	291	2		Y	-0-			-0-
12	0	229	-0-	229	774	229	2		Y	-0-			-0-
01	0	174	-0-	174	948	174	2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	172	-0-	-948	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

11	0	232	-0-	232	463	232	2		N	-0-			-0-
12	0	218	-0-	218	681	218	2		N	-0-			-0-
01	0	214	-0-	214	895	214	2		N	-0-			-0-
02	1089 N	194	-0-	-895	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	2718	5229	2718	2		N	-0-			-0-
12	0	2769	-0-	2769	7998	2769	2		N	-0-			-0-
01	0	2700	-0-	2700	10698	2700	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2427	-0-	-373	10325	2427	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2640	-0-	-460	9865	2640	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1966	-0-	-1034	8831	1966	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-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 #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

11	0	1733	-0-	1733	3438	1733	2		Y	-0-			-0-
12	0	1526	-0-	1526	4964	1526	2		Y	-0-			-0-
01	0	1359	-0-	1359	6323	1359	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1029	-0-	-1771	4552	1029	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	864	-0-	-2236	2316	864	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1343	-0-	-1657	659	1343	2		Y	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

11	0	275	-0-	275	561	275	2		N	-0-			-0-
12	0	295	-0-	295	856	295	2		N	-0-			-0-
01	0	299	-0-	299	1155	299	2		N	-0-			-0-
02	1417 N	262	-0-	-1155	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

11	0	125	-0-	125	205	125	2		N	-0-			60
12	0	99	-0-	99	304	99	2		N	-0-			60
01	0	53	-0-	53	357	53	2		N	-0-			60
02	457 N	100	-0-	-357	-0-	100	2		N	-0-			60
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			60
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

11	0	293	-0-	293	739	293	2			Y	-0-					-0-
12	0	334	-0-	334	1073	334	2			Y	-0-					-0-
01	0	452	-0-	452	1525	452	2			Y	-0-					-0-
02	2021 N	496	-0-	-1525	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	61	-0-	61	119	61	2	N	-0-			-0-
12	0	59	-0-	59	178	59	2	N	-0-			-0-
01	0	67	-0-	67	245	67	2	N	-0-			-0-
02	301 N	56	-0-	-245	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	0	3898	-0-	3898	7755	3898	2		N	-0-			-0-
12	0	4152	-0-	4152	11907	4152	2		N	-0-			-0-
01	0	3913	-0-	3913	15820	3913	2		N	-0-			-0-
02	19319 X	3499	-0-	-15820	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	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

11	0	459	-0-	459	935	459	2			N	-0-					-0-
12	0	448	-0-	448	1383	448	2			N	-0-					-0-
01	0	453	-0-	453	1836	453	2			N	-0-					-0-
02	2263 N	427	-0-	-1836	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450 N	108	-0-	-342	-0-	108	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	0	86	-0-	86	145	86	2			Y	-0-					-0-
12	0	140	-0-	140	285	140	2			Y	-0-					-0-
01	0	133	-0-	133	418	133	2			Y	-0-					-0-
02	551 N	133	-0-	-418	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

11	0	533	-0-	533	920	533	2			N	-0-					-0-
12	0	407	-0-	407	1327	407	2			N	-0-					-0-
01	0	584	-0-	584	1911	584	2			N	-0-					-0-
02	2420 N	509	-0-	-1911	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	0	2086	-0-	2086	4302	2086	2			N	-0-					-0-
12	0	2135	-0-	2135	6437	2135	2			N	-0-					-0-
01	0	2054	-0-	2054	8491	2054	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1792	-0-	-1008	7483	1792	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1884	-0-	-1216	6267	1884	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1824	-0-	-1176	5091	1824	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
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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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-

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	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	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-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
02	1904	N	788	-0-	-1116	-0-	788	2			N	-0-			-0-
03	2108	N	1096	-0-	-1012	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1333	-0-	-557	-0-	1333	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

11	0		579	-0-	579	1173	20	1	559	2	N	-0-			-0-
12	0		485	-0-	485	1658	21	1	464	2	N	-0-			-0-
01	0		662	-0-	662	2320	27	1	635	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	613	-0-	-2187	133	613	2			N	-0-			-0-
03	670	N	537	-0-	-133	-0-	22	1	515	2	N	-0-			-0-
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	9	1	267	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

11	0		1117	-0-	1117	1196	39	1	1078	2	N	-0-			-0-
12	0		784	-0-	784	1980	40	1	744	2	N	-0-			-0-
01	0		163	-0-	163	2143	7	1	156	2	N	-0-			-0-
02	2472	N	329	-0-	-2143	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	25	1	576	2	N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

11	0		5475	-0-	5475	10688	191	1	5284	2	N	-0-			-0-
12	0		4888	-0-	4888	15576	196	1	4692	2	N	-0-			-0-
01	0		4571	-0-	4571	20147	189	1	4382	2	N	-0-			-0-
02	23278	X	3131	-0-	-20147	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	131	1	3028	2	N	-0-			-0-
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	89	1	2602	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

11	0		1674	-0-	1674	3430	104	1	1570	2	N	-0-			-0-
12	0		1343	-0-	1343	4773	110	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	0		1735	-0-	1735	6508	104	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	5570	450	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1657	-0-	-1443	4127	119	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1681	-0-	-1319	2808	86	1	1595	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		232	-0-	232	295	8	1	224	2	N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	305	8	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	469	7	1	157	2	N	-0-					-0-
02	739	N	270	-0-	-469	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

11	0		883	-0-	883	1826	31	1	852	2	N	-0-					-0-
12	0		1002	-0-	1002	2828	32	1	970	2	N	-0-					-0-
01	0		1253	-0-	1253	4081	52	1	1201	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1478	-0-	-1322	2759	1478	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1758	-0-	-1342	1417	73	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2912	-0-	-88	1329	96	1	2816	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

11	630	N	194	-0-	-436	-0-	7	1	187	2	N	-0-					25
12	527	N	7	-0-	-520	-0-	7	1			N	-0-					25
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	N	-0-					25
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					25
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					25
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					25

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

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	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT					-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 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	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	20461	4			N	-0-					-0-
12	37665	X	21140	-0-	-16525	-0-	21140	4			N	-0-					-0-
01	37665	X	22748	-0-	-14917	-0-	22748	4			N	-0-					-0-
02	34020	X	20816	-0-	-13204	-0-	20816	4			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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	51913	X	51913	-0-	-0-	-0-	51913	4			N	-0-					-0-
12	50840	X	44453	-0-	-6387	-0-	44453	4			N	-0-					-0-
01	50840	X	29124	-0-	-21716	-0-	29124	4			N	-0-					-0-
02	43232	X	29261	-0-	-13971	-0-	29261	4			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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	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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

11	24270	X	22346	-0-	-1924	-0-	22346	4			N	-0-					-0-
12	25079	X	20732	-0-	-4347	-0-	20732	4			N	-0-					-0-
01	21700	X	18631	-0-	-3069	-0-	18631	4			N	-0-					-0-
02	19600	X	17548	-0-	-2052	-0-	17548	4			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

11	1796	N	840	-0-	-956	-0-	840	3			N	-0-					123
12	0		683	-0-	683	683	683	3			N	-0-					123
01	0		938	-0-	938	1621	938	3			N	-0-					123
02	2620	N	999	-0-	-1621	-0-	999	3			N	-0-					123
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					123
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1845	-0-	-1155	441	1845	3			N	-0-					36
12	0		706	-0-	706	1147	706	3			N	-0-					36
01	0		880	-0-	880	2027	880	3			N	-0-					36
02	2589	N	562	-0-	-2027	-0-	562	3			N	-0-					36
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					36
04	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	547	-0-	-543	-0-	547	3			N	-0-					76
12	0		390	-0-	390	390	390	3			N	-0-					76
01	0		529	-0-	529	919	529	3			N	-0-					76
02	1538	N	619	-0-	-919	-0-	619	3			N	-0-					76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					76
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	X	989	-0-	-433	-0-	989	3			Y	-0-					13
12	0		472	-0-	472	472	472	3			Y	-0-					13
01	0		610	-0-	610	1082	610	3			Y	-0-					13
02	1782	N	700	-0-	-1082	-0-	700	3			Y	-0-					13
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					13
04	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	0		851	-0-	851	851	851	3			Y	-0-					-0-
01	0		986	-0-	986	1837	986	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1120	-0-	-1680	157	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1282	-0-	-157	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1737	N	866	-0-	-871	-0-	866	3			N	-0-					12
12	0		510	-0-	510	510	510	3			N	-0-					12
01	0		764	-0-	764	1274	764	3			N	-0-					12
02	1274	N	-0-	-0-	-1274	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1566	-0-	-1434	699	1566	3			N	-0-					12
12	0		1307	-0-	1307	2006	1307	3			N	-0-					12
01	0		1174	-0-	1174	3180	1174	3			N	-0-					12
02	2800	N	1182	-0-	-1618	1562	1182	3			N	-0-					12
03	3071	N	1509	-0-	-1562	-0-	1509	3			N	-0-					12
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					36
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	246	-0-	246	17366	246	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17366					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	17366					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	14566					Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	11466					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	8466					Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	684	-0-	-755	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	0		801	-0-	801	801	801	3			N	-0-					-0-
01	0		870	-0-	870	1671	870	3			N	-0-					-0-
02	2391	N	720	-0-	-1671	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35168				Y	-0-			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

11	3181 X	805	-0-	-2376	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
12	0	1250	-0-	1250	1250	1250	3		Y	-0-			-0-
01	0	1297	-0-	1297	2547	1297	3		Y	-0-			-0-
02	2547 N	-0-	-0-	-2547	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36236				Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

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 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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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	0		233	-0-	233	493	11	1	222	2	Y	-0-					48
12	0		213	-0-	213	706	10	1	203	2	Y	-0-					48
01	0		263	-0-	263	969	13	1	250	2	Y	-0-					48
02	1353	N	384	-0-	-969	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					48
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					48
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					48

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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	5987 X	5987	-0-	-0- B	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	5033 X	5033	-0-	-0- B	-0-	5030	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3866 X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	52	2058	52	1			N	-0-					-0-
12	0	2109	-0-	2109	4167	63	1	2046	2	N	-0-					-0-
01	0	1981	-0-	1981	6148	59	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1386	-0-	-1414	4734	41	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1739	-0-	-1361	3373	52	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	67	-0-	-2933	440	2	1	65	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ÈNERGY OPERATING LLC 923444
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	17940	-0-	17940	43069	892	1	17048	2	N	-0-					-0-
12	0	17452	-0-	17452	60521	871	1	16581	2	N	-0-					-0-
01	0	18396	-0-	18396	78917	1062	1	17334	2	N	-0-					-0-
02	96244	17327	-0-	-78917	-0-	1074	1	16253	2	N	-0-					-0-
03	20647	17407	-0-	-3240	-0-	1480	1	15927	2	N	-0-					-0-
04	13710	NO RPT	-0-	-13710	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	504	-0-	504	1738	504	2			N	-0-					-0-
12	0	844	-0-	844	2582	844	2			N	-0-					-0-
01	0	1951	-0-	1951	4533	1951	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4533					N	NO RPT					-0-
03	3100 N	2064	-0-	-1036	3497	2064	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	1607					N	NO RPT					-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
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	154	-0-	154	379	154	2			N	-0-					33
12	0	133	-0-	133	512	133	2			N	-0-					33
01	0	188	-0-	188	700	188	2			N	-0-					33
02	893 N	193	-0-	-700	-0-	193	2			N	-0-					33
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					36
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	N	5					41

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	9185	-0-	-115	-0-	9184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10416 X	8570	-0-	-1846	-0-	8569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10416 X	8120	-0-	-2296	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	9408 X	6970	-0-	-2438	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	9486 X	6351	-0-	-3135	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	9180 X	8816	-0-	-364	-0-	8816	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8	-0-	8	7039	8	2			N	-0-					-0-
12	0		145	-0-	145	7184	145	2			N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	7212	28	2			N	-0-					-0-
02	7241	X	29	-0-	-7212	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	51	-0-	-2274	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35640	X	32192	-0-	-3448	-0-	32191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36239	X	28438	-0-	-7801	-0-	28437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33139	X	31058	-0-	-2081	-0-	31056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	30044	X	26164	-0-	-3880	-0-	26162	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	33263	X	31784	-0-	-1479	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
04	32190	X	-0-	-0-	-32190	-0-					N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		50091	-0-	50091	108285	50077	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	0		44092	-0-	44092	152377	44072	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	0		56315	-0-	56315	208692	56286	2	29	9	N	26	26	8			-0-
02	250566	X	41874	-0-	-208692	-0-	41857	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	52412	X	52412	-0-	-0-	-0-	52402	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	15520	-0-	-6500	-0-	15519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22754	X	19988	-0-	-2766	-0-	19986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19544	X	16768	-0-	-2776	-0-	16765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21930	X	-0-	-0-	-21930	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4513	-0-	1513	1513	4513	2			N	-0-					-0-
12	1553	N	40	-0-	-1513	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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	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

11	0		7659	-0-	7659	17110	7658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		9349	-0-	9349	26459	9347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		8266	-0-	8266	34725	8264	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	41435	X	6710	-0-	-34725	-0-	6707	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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	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

11	34950	X	17881	-0-	-17069	-0-	17880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28985	X	22618	-0-	-6367	-0-	22617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25916	X	23649	-0-	-2267	-0-	23647	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23408	X	15384	-0-	-8024	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
03	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	27281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12462	X	9270	-0-	-3192	-0-	9269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15252	X	10352	-0-	-4900	-0-	10350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	13776	X	8761	-0-	-5015	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	23621	-0-	-8899	-0-	23619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	36429	X	36429	-0-	-0-	-0-	36426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	46356	X	46356	-0-	-0-	-0-	46352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	32280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	33604	X	31560	-0-	-2044	-0-	31559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	14307	-0-	-1143	-0-	14306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16647	X	16369	-0-	-278	-0-	16367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17164	X	16868	-0-	-296	-0-	16865	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21847	-0-	21847	51174	21845	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		22910	-0-	22910	74084	22908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		30855	-0-	30855	104939	30851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	130142	X	25203	-0-	-104939	-0-	25200	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	33348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29850	X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	25114	-0-	-11936	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35867	X	28666	-0-	-7201	-0-	28664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	35867	X	26499	-0-	-9368	-0-	26497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	32396	X	28610	-0-	-3786	-0-	28608	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27750	X	-0-	-0-	-27750	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22800	X	16521	-0-	-6279	-0-	16520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23126	X	22293	-0-	-833	-0-	22292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	24087	X	18615	-0-	-5472	-0-	18612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	21756	X	20813	-0-	-943	-0-	20810	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24087	X	23673	-0-	-414	-0-	23672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1184	-0-	1184	2226	1183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		1205	-0-	1205	3431	1205	2			N	-0-					-0-
01	0		956	-0-	956	4387	956	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	952	-0-	-1848	2539	951	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1167	-0-	-1933	606	1167	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

11	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	32979	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	33367	X	33367	-0-	-0-	-0-	33364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	34289	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27565	X	27565	-0-	-0-	-0-	27562	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

11	25740	X	20095	-0-	-5645	-0-	20093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26598	X	18199	-0-	-8399	-0-	18198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27869	X	23625	-0-	-4244	-0-	23623	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	25172	X	21959	-0-	-3213	-0-	21957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27869	X	21943	-0-	-5926	-0-	21942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

11	58620	X	53291	-0-	-5329	-0-	53288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	58404	X	50781	-0-	-7623	-0-	50779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	58497	X	54445	-0-	-4052	-0-	54441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	52836	X	44796	-0-	-8040	-0-	44793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	58497	X	56357	-0-	-2140	-0-	56355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	53280	X	-0-	-0-	-53280	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		31452	-0-	31452	73479	31452	2			N	-0-					-0-
12	0		34691	-0-	34691	108170	34691	2			N	-0-					-0-
01	0		43327	-0-	43327	151497	43327	2			N	-0-					-0-
02	186935	X	35438	-0-	-151497	-0-	35437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45379	X	45379	-0-	-0-	-0-	45379	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

11	12870	X	7643	-0-	-5227	-0-	7641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	10122	-0-	-697	-0-	10121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9772	X	7185	-0-	-2587	-0-	7183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10819	X	10542	-0-	-277	-0-	10541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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

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	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	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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	9837	-0-	-7773	-0-	9836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19406	X	10136	-0-	-9270	-0-	10135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19406	X	7100	-0-	-12306	-0-	7099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17528	X	8997	-0-	-8531	-0-	8996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14911	X	14462	-0-	-449	-0-	14461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	23903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31060	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	24609	X	24609	-0-	-0-	-0-	24606	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	30800	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	1184	-0-	-3063	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1318	-0-	-2518	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

11	0		84	-0-	84	732	84	2			N	-0-					-0-
12	0		104	-0-	104	836	104	2			N	-0-					-0-
01	0		82	-0-	82	918	82	2			N	-0-					-0-
02	941	N	23	-0-	-918	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

11	0		44	-0-	44	75	44	2			N	-0-					-0-
12	0		22	-0-	22	97	22	2			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	121	24	2			N	-0-					-0-
02	127	N	6	-0-	-121	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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	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-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

11	0		154	-0-	154	413	153	2	1	9	N	1		1	8		-0-
12	0		138	-0-	138	551	137	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	0		101	-0-	101	652	99	2	2	9	N	2		2	8		-0-
02	725	N	73	-0-	-652	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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	0		2215	-0-	2215	2215	2213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		2734	-0-	2734	4949	2731	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		1665	-0-	1665	6614	1664	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2800	N	2272	-0-	-528	6086	2272	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1562	-0-	-1538	4548	1562	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1240	-0-	-1760	2788	1240	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	0		5605	-0-	5605	14508	5605	2			N	-0-					-0-
12	0		3762	-0-	3762	18270	3761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3351	-0-	3351	21621	3350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25186	X	3565	-0-	-21621	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	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	0		171	-0-	171	429	171	2			N	-0-					-0-
12	0		171	-0-	171	600	171	2			N	-0-					-0-
01	0		233	-0-	233	833	233	2			N	-0-					-0-
02	971	N	138	-0-	-833	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	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	0		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	63	37	2			N	-0-					-0-
01	0		238	-0-	238	301	238	2			N	-0-					-0-
02	458	N	157	-0-	-301	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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	0		680	-0-	680	1376	680	2			N	-0-					-0-
12	0		722	-0-	722	2098	722	2			N	-0-					-0-
01	0		711	-0-	711	2809	711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	692	-0-	-2108	701	692	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	752	-0-	-701	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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	0		2772	-0-	2772	6282	2772	2			N	-0-					-0-
12	0		2579	-0-	2579	8861	2579	2			N	-0-					-0-
01	0		4012	-0-	4012	12873	4011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16171	X	3298	-0-	-12873	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2375	-0-	-1285	-0-	2375	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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	66	14	2			N	-0-					-0-
02	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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	0		218	-0-	218	431	218	2			N	-0-					-0-
12	0		193	-0-	193	624	193	2			N	-0-					-0-
01	0		102	-0-	102	726	102	2			N	-0-					-0-
02	991	N	265	-0-	-726	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	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	0		11082	-0-	11082	13047	11080	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		3647	-0-	3647	16694	3646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		5132	-0-	5132	21826	5131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24336	X	2510	-0-	-21826	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	2621	-0-	-8694	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	2862	-0-	-8088	-0-	2862	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		-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	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	0		-0-	-0-	-0-	1976					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1976					N	-0-					-0-
01	0		3588	-0-	3588	5564	3581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	9495	X	3931	-0-	-5564	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	X	195	-0-	-1845	-0-	195	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-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	0		7144	-0-	7144	13916	7143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		6459	-0-	6459	20375	6458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		7485	-0-	7485	27860	7483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35587	X	7727	-0-	-27860	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	7150	-0-	-80	-0-	7150	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	0		33710	-0-	33710	33710	33708	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		31213	-0-	31213	64923	31211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		29188	-0-	29188	94111	29184	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	122690	X	28579	-0-	-94111	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	24333	-0-	-10604	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
04	33720	X	15673	-0-	-18047	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	0		476	-0-	476	481	476	2			N	-0-					-0-
02	1524	N	1043	-0-	-481	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
02	22	N	12	-0-	-10	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0		25441	-0-	25441	53918	25439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		27120	-0-	27120	81038	27119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		26994	-0-	26994	108032	26991	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	125890	X	17858	-0-	-108032	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	24831	-0-	-3658	-0-	24830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26250	X	25424	-0-	-826	-0-	25424	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	0		303	-0-	303	303	303	2			N	-0-					-0-
12	0		183	-0-	183	486	183	2			N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	514	28	2			N	-0-					-0-
02	529	N	15	-0-	-514	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

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	0		2443	-0-	2443	2443	2443	2			N	-0-					-0-
12	0		5086	-0-	5086	7529	5085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		5055	-0-	5055	12584	5053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17594	X	5010	-0-	-12584	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	455	1	17109	2	N	-0-					-0-
12	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	389	1	13725	2	N	-0-					-0-
01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	366	1	13991	2	N	-0-					-0-
02	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
03	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	21	-0-	-1095	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

11	0		5461	-0-	5461	11094	5460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		4611	-0-	4611	15705	4611	2			N	-0-					-0-
01	0		4533	-0-	4533	20238	4531	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23944	X	3706	-0-	-20238	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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	0		4429	-0-	4429	9156	4423	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	0		4597	-0-	4597	13753	4590	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	0		4498	-0-	4498	18251	4490	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	22277	X	4026	-0-	-18251	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	4391	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4440	X	4022	-0-	-418	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

11	0		27102	-0-	27102	62080	27098	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0		23476	-0-	23476	85556	23470	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0		15673	-0-	15673	101229	15669	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	116644	X	15415	-0-	-101229	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	14959	-0-	-10461	-0-	14957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	24600	X	13536	-0-	-11064	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

11	0		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					40
12	0		141	-0-	141	293	141	2			N	-0-					40
01	0		146	-0-	146	439	146	2			N	-0-					40
02	495	N	56	-0-	-439	-0-	56	2			N	-0-					40
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					40
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 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

11	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	1	1	9	N	1					96
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					96
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					96
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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		-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3970	-0-	3970	8457	152	1	3157	2	N	601	632	1			390
							661	9									
12	0		3993	-0-	3993	12450	159	1	3293	2	N	492	465	1			417
							541	9									
01	0		3789	-0-	3789	16239	164	1	3625	2	N	-0-					417
02	19530	X	3291	-0-	-16239	-0-	143	1	3148	2	N	-0-	189	1			228
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	169	1	3561	2	N	-0-					228
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	160	1	3310	2	N	-0-					228

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

11	0		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

11	0		147	-0-	147	1109	147	3			Y	-0-					2
12	0		149	-0-	149	1258	149	3			Y	-0-					2
01	0		133	-0-	133	1391	133	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1391					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1391					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1391					Y	NO RPT					2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

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

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					33
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					33
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					33
*03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					33
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					84
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					84
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					84
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	708	-0-	-762	-0-	707	3	1	9	Y	1					56
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					56
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					56
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1					57
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	Y	1					58
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1310	3	130	9	Y	118	165	1			11

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					37
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					37
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					37
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					37
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					37
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					37

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					68
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					68
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					68
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					68
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					68
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					75
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					75
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					75
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	3			N	-0-					75
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					75
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					75

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	2580	X	2333	-0-	-247	-0-	2333	3			N	-0-					43
12	2666	X	2207	-0-	-459	-0-	2207	3			N	-0-					43
01	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	3			N	-0-					43
02	2184	N	1954	-0-	-230	-0-	1954	3			N	-0-					43
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					43
04	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3			N	-0-					43

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					18
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					18
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					18
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					18
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					18
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					40
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					40
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					40
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	640	3			N	-0-					40
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					40
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			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	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					29
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					29
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					29
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					29
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					29
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			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	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					60
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
01	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-					60
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	428	3	8	9	N	7					67
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	664	3	20	9	N	18					85
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	533	3	114	9	N	104	178	1			11

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					40
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					40
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					40
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					40
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					40

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	3	2	9	N	2					24
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					24
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					24
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-					24
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					24
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					24

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					86
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					86
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					86
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					86
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					86
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					86

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

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 #: 3 RRCID -> 294760 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710

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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	N	1					36
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9	N	2					38
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	3	2	9	N	2					40
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					42
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3					45
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	3	3	9	N	3					48

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 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	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					117
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					117
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					117
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					117
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					117
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					54
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					54
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					54
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					54
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

11	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					106
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					106
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					106
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					106
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					106
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					28
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					28
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					28
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	3			N	-0-					28
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					28
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1389	3	1	9	N	1					56
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					56
01	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	3			N	-0-					56
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	1146	3			N	-0-					56
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					56
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3			N	-0-					56

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					45
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					45
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	525	3	2	9	N	2					47
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	514	3	3	9	N	3					50
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	592	3	2	9	N	2					52
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3					55

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

11	840	N	811	-0-	-29	-0-	808	3	3	9	N	3					119
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	N	4					123
01	992	N	721	-0-	-271	-0-	720	3	1	9	N	1					124
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	3			N	-0-					124
03	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					124
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2					126

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3					67
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					72
01	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1076	3	4	9	N	4					76
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	956	3	7	9	N	6					82
03	1147	N	908	-0-	-239	-0-	904	3	4	9	N	4					86
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					86

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					66
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					66
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					66
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	908	3	9	9	N	8					74
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	737	3	2	9	N	2					76
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	646	3	1	9	N	1					77

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					131
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					131
01	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					131
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					131
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					131
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					68
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					68
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					68
02	1008	N	825	-0-	-183	-0-	825	3			N	-0-					68
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					68
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					68

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	3	6	9	N	5					59
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					60
01	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1076	3	6	9	N	5					65
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	938	3	10	9	N	9					74
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1109	3	2	9	N	2					76
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1					77

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	645	-0-	-315	-0-	645	3			N	-0-					156
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					156
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					156
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	3			N	-0-					156
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			N	-0-					156
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

11	900	N	779	-0-	-121	-0-	772	3	7	9	N	6					134
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1279	3	10	9	N	9					143
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1085	3	23	9	N	21					164
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	N	9					173
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	975	3	36	9	N	33	156	1			50
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	N	9					59

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					27
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					27
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					27
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
12	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
01	0		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					109
02	23	N	5	-0-	-18	-0-	5	2			Y	-0-					109
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					109
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					109

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					3
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					3
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					3
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	191	2			Y	-0-					3
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					3
*04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					36
02	T. A.	8	-0-	8	9	7	2	1	9	Y	1	1	1			36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					36

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

11	0	2563	-0-	2563	5422	2563	2			Y	-0-					86
12	0	2553	-0-	2553	7975	2553	2			Y	-0-					86
01	0	2477	-0-	2477	10452	2477	2			Y	-0-					86
02	2800 N	2464	-0-	-336	10116	2463	2	1	9	Y	1	3	1			84
03	3100 N	2886	-0-	-214	9902	2886	2			Y	-0-					84
04	3000 N	2890	-0-	-110	9792	2890	2			Y	-0-					84

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

11	0	174	-0-	174	423	174	2			Y	-0-					36
12	0	72	-0-	72	495	72	2			Y	-0-					36
01	0	52	-0-	52	547	52	2			Y	-0-					36
02	591 N	44	-0-	-547	-0-	44	2			Y	-0-					36
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					36
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					36

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					55
03	14B2 EXT	23	-0-	23	47	23	2			Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

11	0	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					27
12	0	4	-0-	4	166	4	2			Y	-0-					27
01	0	15	-0-	15	181	15	2			Y	-0-					27
02	207 N	26	-0-	-181	-0-	26	2			Y	-0-					27
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		2359	-0-	2359	5026	2359	2			Y	-0-					45
12	0		2069	-0-	2069	7095	2069	2			Y	-0-					45
01	0		2306	-0-	2306	9401	2306	2			Y	-0-					45
02	2800	N	2027	-0-	-773	8628	2027	2			Y	-0-					45
03	3100	N	2638	-0-	-462	8166	2638	2			Y	-0-					45
04	3000	N	2293	-0-	-707	7459	2293	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

11	0		1304	-0-	1304	2752	1304	2			Y	-0-					27
12	0		1349	-0-	1349	4101	1349	2			Y	-0-					27
01	0		1282	-0-	1282	5383	1282	2			Y	-0-					27
02	2800	N	1193	-0-	-1607	3776	1193	2			Y	-0-					27
03	3100	N	1293	-0-	-1807	1969	1293	2			Y	-0-					27
04	3000	N	1335	-0-	-1665	304	1335	2			Y	-0-					27

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2022

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

11	0		220	-0-	220	702	220	2			Y	-0-					86
12	0		178	-0-	178	880	178	2			Y	-0-					86
01	0		143	-0-	143	1023	143	2			Y	-0-					86
02	1157	N	134	-0-	-1023	-0-	134	2			Y	-0-					86
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					86
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					86

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

11	0		2486	-0-	2486	5245	2486	2			Y	-0-					67
12	0		2535	-0-	2535	7780	2535	2			Y	-0-					67
01	0		1979	-0-	1979	9759	1979	2			Y	-0-					67
02	2800	N	2270	-0-	-530	9229	2270	2			Y	-0-					67
03	3100	N	2466	-0-	-634	8595	2466	2			Y	-0-					67
04	3000	N	2362	-0-	-638	7957	2362	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

11	0		222	-0-	222	458	222	2			Y	-0-					31
12	0		300	-0-	300	758	300	2			Y	-0-					31
01	0		325	-0-	325	1083	325	2			Y	-0-					31
02	1273	N	190	-0-	-1083	-0-	190	2			Y	-0-					31
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					31
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					31

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	835	-0-	835	1575	835	2			Y	-0-					27
12	0	874	-0-	874	2449	874	2			Y	-0-					27
01	0	641	-0-	641	3090	641	2			Y	-0-					27
02	2800 N	691	-0-	-2109	981	691	2			Y	-0-					27
03	1656 N	675	-0-	-981	-0-	675	2			Y	-0-					27
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	434	-0-	434	814	362	1	72	2	Y	-0-					27
12	0	78	-0-	78	892	78	2			Y	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	892					Y	-0-					27
02	892 N	-0-	-0-	-892	-0-					Y	-0-					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	41	-0-	41	44	41	2			Y	-0-					30
12	0	123	-0-	123	167	123	2			Y	-0-					30
01	0	54	-0-	54	221	54	2			Y	-0-					30
02	270 N	49	-0-	-221	-0-	49	2			Y	-0-					30
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-					30
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		166	-0-	166	440	166	2			Y	-0-					-0-
12	0		426	-0-	426	866	426	2			Y	-0-					-0-
01	0		266	-0-	266	1132	266	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	143	-0-	-1132	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		497	-0-	497	1152	497	2			Y	-0-					122
12	0		848	-0-	848	2000	848	2			Y	-0-					122
01	0		501	-0-	501	2501	501	2			Y	-0-					122
02	2800	N	331	-0-	-2469	32	331	2			Y	-0-					122
03	837	N	304	-0-	-533	-0-	304	2			Y	-0-					122
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			Y	-0-					122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 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	0		1308	-0-	1308	2629	1308	2			Y	-0-					73
12	0		1026	-0-	1026	3655	1026	2			Y	-0-					73
01	0		896	-0-	896	4551	896	2			Y	-0-					73
02	2800	N	850	-0-	-1950	2601	850	2			Y	-0-					73
03	3100	N	898	-0-	-2202	399	898	2			Y	-0-					73
04	1254	N	855	-0-	-399	-0-	855	2			Y	-0-					73

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	0		2594	-0-	2594	5504	2594	2			Y	-0-					49
12	0		2478	-0-	2478	7982	2478	2			Y	-0-					49
01	0		1913	-0-	1913	9895	1912	2	1	9	Y	1					50
02	2800	N	1682	-0-	-1118	8777	1681	2	1	9	Y	1	5	1			46
03	3100	N	1766	-0-	-1334	7443	1766	2			Y	-0-					46
04	3000	N	1610	-0-	-1390	6053	1610	2			Y	-0-					46

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1569	-0-	1569	3890	1569	2			Y	-0-					45
12	0		1515	-0-	1515	5405	1515	2			Y	-0-					45
01	0		1590	-0-	1590	6995	1577	2	13	9	Y	12					57
02	8877	X	1882	-0-	-6995	-0-	1880	2	2	9	Y	2	39	1			20
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					20
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					20

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5015	-0-	5015	15623	5015	2			Y	-0-					34
12	0		2624	-0-	2624	18247	2624	2			Y	-0-					34
01	0		2827	-0-	2827	21074	2827	2			Y	-0-					34
02	22991	X	1917	-0-	-21074	-0-	1917	2			Y	-0-					34
03	10602	X	1488	-0-	-9114	-0-	1488	2			Y	-0-					34
04	5010	X	1957	-0-	-3053	-0-	1957	2			Y	-0-					34

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

11	0		35	-0-	35	141	35	2			Y	-0-					60
12	0		55	-0-	55	196	55	2			Y	-0-					60
01	0		79	-0-	79	275	79	2			Y	-0-					60
02	324	N	49	-0-	-275	-0-	49	2			Y	-0-					60
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					60
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					60

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-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

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 GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

11	0		4029	-0-	4029	5791	4029	2			Y	-0-					66
12	0		4387	-0-	4387	10178	4387	2			Y	-0-					66
01	0		6245	-0-	6245	16423	6243	2	2	9	Y	2					68
02	22000	X	5577	-0-	-16423	-0-	5577	2			Y	-0-	8	1			60
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1	9	Y	1					61
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					61

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

11	0		509	-0-	509	1634	509	2			Y	-0-					48
12	0		608	-0-	608	2242	608	2			Y	-0-					48
01	0		532	-0-	532	2774	532	2			Y	-0-					48
02	2800	N	512	-0-	-2288	486	512	2			Y	-0-					48
03	1050	N	564	-0-	-486	-0-	564	2			Y	-0-					48
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					48

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		395	-0-	395	764	395	2			Y	-0-					27
12	0		357	-0-	357	1121	357	2			Y	-0-					27
01	0		313	-0-	313	1434	313	2			Y	-0-					27
02	1762	N	328	-0-	-1434	-0-	328	2			Y	-0-					27
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					27
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150					Y	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					60
01	0		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					60
02	218	N	2	-0-	-216	-0-	2	2			Y	-0-					60
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					60
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					60

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	0		617	-0-	617	1322	617	2			Y	-0-					50
12	0		627	-0-	627	1949	627	2			Y	-0-					50
01	0		568	-0-	568	2517	568	2			Y	-0-					50
02	2800	N	527	-0-	-2273	244	527	2			Y	-0-					50
03	838	N	594	-0-	-244	-0-	594	2			Y	-0-					50
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1328	-0-	1328	2667	1328	2			Y	-0-					70
12	0		1430	-0-	1430	4097	1430	2			Y	-0-					70
01	0		1355	-0-	1355	5452	1355	2			Y	-0-					70
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3833	1181	2			Y	-0-					70
03	3100	N	1268	-0-	-1832	2001	1268	2			Y	-0-					70
04	3000	N	1223	-0-	-1777	224	1223	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2642	-0-	2642	5816	2642	2			Y	-0-					84
12	0		2682	-0-	2682	8498	2682	2			Y	-0-					84
01	0		2779	-0-	2779	11277	2779	2			Y	-0-					84
02	13774	X	2497	-0-	-11277	-0-	2494	2	3	9	Y	3					87
03	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	2			Y	-0-					87
04	2700	X	2663	-0-	-37	-0-	2663	2			Y	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		553	-0-	553	1198	553	2			Y	-0-					11
12	0		535	-0-	535	1733	531	2	4	9	Y	4					15
01	0		488	-0-	488	2221	488	2			Y	-0-					15
02	2734	N	513	-0-	-2221	-0-	513	2			Y	-0-					15
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					15
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					15

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2138	-0-	2138	4375	2138	2			N	-0-					180
12	0		1538	-0-	1538	5913	1538	2			N	-0-					180
01	0		200	-0-	200	6113	200	2			N	-0-					180
02	2800	N	1739	-0-	-1061	5052	1739	2			N	-0-					180
03	3100	N	2318	-0-	-782	4270	2294	2	24	9	N	22					202
04	3000	N	2061	-0-	-939	3331	2061	2			N	-0-					202

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	0		3003	-0-	3003	6704	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		3553	-0-	3553	10257	3552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3049	-0-	3049	13306	3048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	16119	X	2813	-0-	-13306	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1400	N	727	-0-	-673	-0-	726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1085	N	681	-0-	-404	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					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	814	-0-	-686	-0-	813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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	5100	X	5098	-0-	-2	-0-	5097	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10788	X	8492	-0-	-2296	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	8564	-0-	-2875	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7313	-0-	-3019	-0-	7312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11439	X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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	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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

11	0		8659	-0-	8659	18298	8659	2			N	-0-					-0-
12	0		7391	-0-	7391	25689	7391	2			N	-0-					-0-
01	0		8513	-0-	8513	34202	8513	2			N	-0-					-0-
02	44077	X	9875	-0-	-34202	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					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	0		5466	-0-	5466	14935	5465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		6181	-0-	6181	21116	6181	2			N	-0-					-0-
01	0		8830	-0-	8830	29946	8829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	37361	X	7415	-0-	-29946	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9022	-0-	-433	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	2621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 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	2850	X	1733	-0-	-1117	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2099	-0-	-784	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

11	0		4270	-0-	4270	8553	4270	2			N	-0-					-0-
12	0		4649	-0-	4649	13202	4649	2			N	-0-					-0-
01	0		4598	-0-	4598	17800	4598	2			N	-0-					-0-
02	22240	X	4440	-0-	-17800	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-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	1080	N	938	-0-	-142	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2831	-0-	-951	-0-	2830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2311	-0-	-1105	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

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	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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

11	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

11	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3556	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

11	870 N	671	-0-	-199	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	837 N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	837 N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	5230	-0-	5230	11494	5229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	5768	-0-	5768	17262	5768	2			N	-0-					-0-
01	0	6783	-0-	6783	24045	6783	2			N	-0-					-0-
02	28454 X	4409	-0-	-24045	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

11	0	2469	-0-	2469	5321	2469	2			N	-0-					-0-
12	0	324	-0-	324	5645	324	2			N	-0-					-0-
01	0	7266	-0-	7266	12911	7266	2			N	-0-					-0-
02	21627 X	8716	-0-	-12911	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

11	13170 X	6609	-0-	-6561	-0-	6608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13609 X	70	-0-	-13539	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	13547 X	4492	-0-	-9055	-0-	4491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12236 X	9403	-0-	-2833	-0-	9400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13020 X	12561	-0-	-459	-0-	12560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

11	0	5895	-0-	5895	15524	5894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15524					N	-0-					-0-
01	0	9753	-0-	9753	25277	9751	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31768 X	6491	-0-	-25277	-0-	6490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9641 X	8224	-0-	-1417	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	2455	-0-	-1916	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2970	-0-	-978	-0-	2969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

11	0		9243	-0-	9243	17316	9241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0		10419	-0-	10419	27735	10417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		5565	-0-	5565	33300	5563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	42344	X	9044	-0-	-33300	-0-	9041	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	8525	X	5916	-0-	-2609	-0-	5915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1001	-0-	-91	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	106	-0-	-1971	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

11	16260	X	13783	-0-	-2477	-0-	13782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	16721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					N	1	1	8			-0-
03	17050	X	8213	-0-	-8837	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		599	-0-	599	1303	599	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
01	0		662	-0-	662	1965	662	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	859	-0-	-1941	24	859	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	978	-0-	-24	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					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	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	620	X	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

11	29160	X	19769	-0-	-9391	-0-	19768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	30132	X	26199	-0-	-3933	-0-	26197	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30132	X	28065	-0-	-2067	-0-	28062	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27216	X	24301	-0-	-2915	-0-	24299	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30132	X	30026	-0-	-106	-0-	30025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

11	0		21	-0-	21	49	21	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	78	N	29	-0-	-49	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

11	0		132	-0-	132	256	132	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-
01	0		345	-0-	345	601	345	2			N	-0-					-0-
02	881	N	280	-0-	-601	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18	-0-	18	226	18	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
02	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

11	25260	X	21623	-0-	-3637	-0-	21621	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	26102	X	20463	-0-	-5639	-0-	20461	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	28758	X	28758	-0-	-0-	-0-	28755	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	24019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	28813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6860	X	492	-0-	-6368	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4614	-0-	-2981	-0-	4613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

11	16590	X	1528	-0-	-15062	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	1	1	8			-0-
01	17143	X	10007	-0-	-7136	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12771	-0-	-2713	-0-	12769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	248	X	246	-0-	-2	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

11	4530	X	2275	-0-	-2255	-0-	2274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	4532	-0-	-1823	-0-	4529	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5740	X	3071	-0-	-2669	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6355	X	187	-0-	-6168	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

11	22740	X	13136	-0-	-9604	-0-	13134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	23529	X	93	-0-	-23436	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	278	-0-	-24770	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22624	X	299	-0-	-22325	-0-	298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25048	X	511	-0-	-24537	-0-	510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		624	-0-	624	1106	624	2			N	-0-					-0-
12	0		546	-0-	546	1652	546	2			N	-0-					-0-
01	0		455	-0-	455	2107	455	2			N	-0-					-0-
02	2345	N	238	-0-	-2107	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27763	X	27763	-0-	-0-	-0-	27762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	29229	X	29229	-0-	-0-	-0-	29227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	32379	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	25340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	32504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0		634	-0-	634	976	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	976					N	-0-					-0-
01	0		1297	-0-	1297	2273	1297	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1194	-0-	-1606	667	1194	2			N	-0-					-0-
03	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

11	23370	X	17249	-0-	-6121	-0-	17248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28148	X	6057	-0-	-22091	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	32190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	29008	X	10433	-0-	-18575	-0-	10431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	32116	X	13615	-0-	-18501	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	-0-	-0-	-31080	-0-					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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

11	6630	X	5445	-0-	-1185	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5022	-0-	-298	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5935	-0-	-141	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

11	6150	X	5021	-0-	-1129	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5514	-0-	-841	-0-	5513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6355	X	3770	-0-	-2585	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3808	-0-	-1932	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6355	X	4950	-0-	-1405	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					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	T. A.		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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

11	5190 X	4983	-0-	-207	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4760 X	4644	-0-	-116	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	43	1	5054	2	N	-0-					-0-
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

11	7410 X	4419	-0-	-2991	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	4861	-0-	-2238	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	5733	-0-	-1304	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5148	-0-	-592	-0-	195	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

11	2520 X	1708	-0-	-812	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	2604 X	1521	-0-	-1083	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
01	1674 X	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	996	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2016	1020	3			Y	-0-					-0-
04	2882 N	866	-0-	-2016	-0-	866	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

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	123	123	1			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

11	0		2159	-0-	2159	4387	65	1	2094	2	N	-0-					62
12	0		2202	-0-	2202	6589	66	1	2136	2	N	-0-					62
01	0		1788	-0-	1788	8377	54	1	1734	2	N	-0-					62
02	2800	N	2381	-0-	-419	7958	66	1	2121	2	N	176	176	1			62
							194	9									
03	3100	N	2417	-0-	-683	7275	73	1	2344	2	N	-0-					62
04	3000	N	2153	-0-	-847	6428	65	1	2088	2	N	-0-					62

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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	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-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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	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-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

11	0		586	-0-	586	1209	18	1	568	2	N	-0-					23
12	0		472	-0-	472	1681	14	1	458	2	N	-0-					23
01	0		127	-0-	127	1808	4	1	123	2	N	-0-					23
02	1941	N	133	-0-	-1808	-0-	4	1	129	2	N	-0-					23
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	2	N	-0-					23
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

11	0		6888	-0-	6888	14098	207	1	6681	2	N	-0-					84
12	0		8076	-0-	8076	22174	243	1	7833	2	N	-0-					84
01	0		7083	-0-	7083	29257	207	1	6666	2	N	191	191	1			84
							210	9									
02	36278	X	7021	-0-	-29257	-0-	211	1	6810	2	N	-0-					84
03	8091	X	7497	-0-	-594	-0-	216	1	6976	2	N	277	182	1			179
							305	9									
04	7830	X	7735	-0-	-95	-0-	233	1	7502	2	N	-0-					179

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	Y	6					81
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	3	18	9	Y	16					97
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	3	15	9	Y	14					111
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	959	3	33	9	Y	30					141
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1237	3	84	9	Y	76	184	1			33
04	1080	N	947	-0-	-133	-0-	937	3	10	9	Y	9					42

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

11	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

11	0		23	-0-	23	284	23	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
02	284	N	-0-	-0-	-284	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
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	0		132	-0-	132	424	132	2			Y	-0-			-0-
12	0		455	-0-	455	879	455	2			Y	-0-			-0-
01	0		180	-0-	180	1059	180	2			Y	-0-			-0-
02	1178	N	119	-0-	-1059	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
*04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
*03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	N	-0-			-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	925	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
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	0		7924	-0-	7924	12343	415	1	7509	2	N	-0-					119
12	0		3156	-0-	3156	15499	183	1	2973	2	N	-0-					119
01	0		4495	-0-	4495	19994	234	1	4261	2	N	-0-					119
02	22201	X	2207	-0-	-19994	-0-	134	1	2073	2	N	-0-	73	1			46
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	N	-0-					46
04	1560	X	50	-0-	-1510	-0-	3	1	47	2	N	-0-					46

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		54	-0-	54	54	3	1	51	2	N	-0-					17
12	0		802	-0-	802	856	46	1	756	2	N	-0-					17
01	0		607	-0-	607	1463	31	1	576	2	N	-0-					17
02	2022	N	559	-0-	-1463	-0-	34	1	525	2	N	-0-					17
03	806	N	617	-0-	-189	-0-	37	1	580	2	N	-0-					17
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	35	1	550	2	N	-0-					17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		11	-0-	11	1246	1	1	10	2	N	-0-					133
12	0		2015	-0-	2015	3261	117	1	1898	2	N	-0-					133
01	0		1493	-0-	1493	4754	75	1	1364	2	N	49					182
							54	9									
02	2800	N	1615	-0-	-1185	3569	96	1	1477	2	N	38					220
							42	9									
*03	3100	N	1699	-0-	-1401	2168	98	1	1540	2	N	55	174	1			101
							61	9									
*04	3000	N	2017	-0-	-983	1185	117	1	1869	2	N	28					129
							31	9									

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		978	-0-	978	978	977	2	1	9	N	1					52
12	2104	N	1126	-0-	-978	-0-	1125	2	1	9	N	1					53
01	0		1209	-0-	1209	1209	1208	2	1	9	N	1					54
02	2134	N	925	-0-	-1209	-0-	924	2	1	9	N	1					55
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1062	2	1	9	N	1					56
04	1170	N	864	-0-	-306	-0-	863	2	1	9	N	1					57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					50
01	1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3			N	-0-					50
02	1428 N	1302	-0-	-126	-0-	1302	3			N	-0-					50
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					50
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					30
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					30
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					30
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					30
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	409	3	6	9	N	5					35

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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	1386	2815	9	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	0	965	-0-	965	3780	7	1	958	2	N	-0-					-0-
01	0	1166	-0-	1166	4946	9	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	5889 X	943	-0-	-4946	-0-	7	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1395 X	1182	-0-	-213	-0-	8	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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

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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			34
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			34
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			34
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	2	N	-0-	82
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	2	N	-0-	82
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	N	-0-	82
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	2	N	-0-	82
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	2	1	343	2	N	-0-	82
*04	540 N	192	-0-	-348	-0-	1	1	191	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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	134			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	134			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-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					32
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					32
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					32
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					65
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					65
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					65
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					65
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					65
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					65

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	750	N	545	-0-	-205	-0-	545	3			N	-0-					150
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					150
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					150
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					150
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					150
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					150

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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	3	2	9	N	2					45
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					45
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	3	7	9	N	6					51
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	N	4					55
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					61

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					19
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					19
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					19
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					19
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					19
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	3	2	9	N	2					21

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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					28
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	3			N	-0-					28
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					28
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					28
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	3	6	9	N	5					33

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					41
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					41
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					41
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					41
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					59
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					59
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	3			N	-0-					59
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					59
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					59

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	0		108	-0-	108	548	1	1	107	2	N	-0-					10
12	0		8	-0-	8	556	8	2			N	-0-					10
01	0		249	-0-	249	805	2	1	247	2	N	-0-					10
02	988	N	183	-0-	-805	-0-	1	1	182	2	N	-0-					10
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					10
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	2	N	-0-					100
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	3	1	385	2	N	-0-					100
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	2	N	-0-					100
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	2	N	-0-					100
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-					100
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-					100

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	2	N	-0-					67
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	11	1	1610	2	N	-0-					67
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	N	-0-					67
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	129	169	1			27
							142	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	N	-0-					27
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	8	1	1345	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		3398	-0-	3398	6884	53	1	3345	2	N	-0-					120
12	0		3119	-0-	3119	10003	52	1	3067	2	N	-0-					120
01	0		984	-0-	984	10987	39	1	945	2	N	-0-					120
02	12138	X	1151	-0-	-10987	-0-	36	1	1115	2	N	-0-					120
03	3503	X	2500	-0-	-1003	-0-	48	1	2452	2	N	-0-					120
04	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	49	1	2926	2	N	-0-					120

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

11	0		4931	-0-	4931	11258	33	1	4898	2	N	-0-					23
12	0		5617	-0-	5617	16875	38	1	5579	2	N	-0-					23
01	0		3200	-0-	3200	20075	25	1	3175	2	N	-0-					23
02	23783	X	3708	-0-	-20075	-0-	26	1	3682	2	N	-0-					23
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	33	1	4956	2	N	-0-					23
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	30	1	4789	2	N	-0-					23

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

11	0		4451	-0-	4451	10758	60	1	4388	2	N	3					177
							3	9									
12	0		502	-0-	502	11260	35	1	459	2	N	7	7	1			177
							8	9									
01	0		693	-0-	693	11953	37	1	653	2	N	3	6	1			174
							3	9									
02	12984	X	1031	-0-	-11953	-0-	35	1	993	2	N	3	4	1			173
							3	9									
03	6293	X	317	-0-	-5976	-0-	33	1	277	2	N	6	6	1			173
							7	9									
04	4440	X	756	-0-	-3684	-0-	35	1	718	2	N	3	4	1			172
							3	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

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

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2	N	-0-					27
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	2	N	-0-					27
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	2	N	-0-					27
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	N	-0-					27
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	4	1	608	2	N	-0-					27
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	2294	-0-	2294	5289	46	1	2248	2	N	-0-					68
12	0	2379	-0-	2379	7668	47	1	2332	2	N	-0-	9	1			59
01	0	1744	-0-	1744	9412	45	1	1699	2	N	-0-	14	1			45
02	11147 X	1735	-0-	-9412	-0-	40	1	1695	2	N	-0-	6	1			39
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	48	1	2507	2	N	-0-	13	1			26
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	2	N	-0-	6	1			20

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

11	0	13121	-0-	13121	27365	359	1	12642	2	N	109					305
						120	9									
12	0	13883	-0-	13883	41248	370	1	12824	2	N	626	628	1			303
						689	9									
01	0	11897	-0-	11897	53145	373	1	11182	2	N	311	268	1			346
						342	9									
02	65020 X	11875	-0-	-53145	-0-	335	1	11127	2	N	375	330	1			391
						413	9									
03	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	367	1	12813	2	N	326	520	1			197
						359	9									
04	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	354	1	12624	2	N	231	142	1			286
						254	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

11	0	1254	-0-	1254	2824	39	1	1215	2	N	-0-					150
12	0	561	-0-	561	3385	35	1	526	2	N	-0-					150
01	0	198	-0-	198	3583	33	1	165	2	N	-0-					150
02	2800 N	1184	-0-	-1616	1967	37	1	1147	2	N	-0-					150
03	3100 N	1251	-0-	-1849	118	39	1	1212	2	N	-0-					150
04	1241 N	1123	-0-	-118	-0-	37	1	1086	2	N	-0-					150

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					34
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					34
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					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 (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1601	-0-	1601	3335	41	1	1560	2	N	-0-					53
12	0		1580	-0-	1580	4915	42	1	1537	2	N	1	16	1			38
							1	9									
01	3100	N	1243	-0-	-1857	3058	41	1	1202	2	N	-0-	16	1			22
02	2800	N	1254	-0-	-1546	1512	37	1	1217	2	N	-0-	3	1			19
03	2914	N	1402	-0-	-1512	-0-	40	1	1355	2	N	6	18	1			7
							7	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	N	4	7	1			4
							4	9									

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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					31
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	2	N	-0-					31
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	N	-0-					31
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					31
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	2	N	-0-					31
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	2	N	-0-					31

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1429	-0-	1429	2939	40	1	1389	2	N	-0-					25
12	0		1405	-0-	1405	4344	41	1	1364	2	N	-0-					25
01	0		1255	-0-	1255	5599	41	1	1214	2	N	-0-					25
02	2800	N	1266	-0-	-1534	4065	37	1	1229	2	N	-0-					25
03	3100	N	1200	-0-	-1900	2165	39	1	1161	2	N	-0-					25
04	3000	N	1078	-0-	-1922	243	37	1	1041	2	N	-0-					25

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	11	1	1569	2	N	-0-					110
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	2	N	-0-					110
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	10	1	1246	2	N	-0-					110
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-					110
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-					110
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	8	1	1327	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

11	690	N	486	-0-	-204	-0-	3	1	483	2	N	-0-					68
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	2	N	-0-					68
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	5	1	632	2	N	-0-					68
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-					68
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	3	1	524	2	N	-0-					68
*04	630	N	523	-0-	-107	-0-	3	1	520	2	N	-0-					68

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-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

11	0		689	-0-	689	1584	5	1	684	2	N	-0-					-0-
12	0		671	-0-	671	2255	5	1	666	2	N	-0-					-0-
01	0		653	-0-	653	2908	5	1	648	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	527	-0-	-2273	635	4	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1120	N	485	-0-	-635	-0-	3	1	482	2	N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	3	1	481	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	12	1	1848	2	N	-0-					57
12	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	11	1	1643	2	N	-0-					57
01	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	12	1	1548	2	N	-0-					57
02	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	11	1	1524	2	N	-0-					57
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	-0-					57
*04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	9	1	1444	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	2	N	-0-					10
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	2	1	331	2	N	-0-					10
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	N	-0-					10
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	1	1	185	2	N	-0-					10
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	2	N	-0-					10
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

11	0		689	-0-	689	1062	5	1	684	2	N	-0-					87
12	0		601	-0-	601	1663	4	1	597	2	N	-0-					87
01	0		698	-0-	698	2361	5	1	693	2	N	-0-					87
02	2800	N	632	-0-	-2168	193	4	1	628	2	N	-0-					87
03	913	N	720	-0-	-193	-0-	5	1	715	2	N	-0-					87
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-					87

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

11	0		1499	-0-	1499	3180	40	1	1459	2	N	-0-					24
12	0		3264	-0-	3264	6444	53	1	3211	2	N	-0-	1	1			23
01	0		3110	-0-	3110	9554	56	1	3053	2	N	1	2	1			22
							1	9									
02	13729	X	4175	-0-	-9554	-0-	57	1	4114	2	N	4	1	1			25
							4	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	67	1	5343	2	N	14	13	1			26
							15	9									
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	61	1	4893	2	N	5	7	1			24
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

11	0		71	-0-	71	336	71	2			N	-0-					50
12	0		30	-0-	30	366	30	2			N	-0-					50
01	0		294	-0-	294	660	2	1	292	2	N	-0-					50
02	871	N	211	-0-	-660	-0-	1	1	210	2	N	-0-					50
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	N	-0-					50
04	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			N	-0-					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2406	-0-	2406	5155	46	1	2360	2	N	-0-					107
12	0		2043	-0-	2043	7198	45	1	1998	2	N	-0-					107
01	0		845	-0-	845	8043	38	1	807	2	N	-0-					107
02	2800	N	1306	-0-	-1494	6549	37	1	1269	2	N	-0-					107
03	3100	N	1357	-0-	-1743	4806	40	1	1317	2	N	-0-					107
04	3000	N	1677	-0-	-1323	3483	41	1	1636	2	N	-0-					107

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	0		1376	-0-	1376	2815	39	1	1337	2	N	-0-					27
12	0		699	-0-	699	3514	36	1	663	2	N	-0-					27
01	0		1349	-0-	1349	4863	42	1	1307	2	N	-0-					27
02	2800	N	1417	-0-	-1383	3480	38	1	1379	2	N	-0-					27
03	3100	N	1429	-0-	-1671	1809	41	1	1388	2	N	-0-					27
04	3000	N	1369	-0-	-1631	178	39	1	1330	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

11	0		2114	-0-	2114	3525	44	1	2070	2	N	-0-					22
12	0		573	-0-	573	4098	35	1	538	2	N	-0-					22
01	0		32	-0-	32	4130	32	1			N	-0-					22
02	2800	N	28	-0-	-2772	1358	28	1			N	-0-					22
03	1389	N	31	-0-	-1358	-0-	31	1			N	-0-					22
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					22

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	40	1	1446	2	N	-0-					85
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	48	1	2496	2	N	-0-					85
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	50	1	2365	2	N	-0-					85
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-					85
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	45	1	2130	2	N	-0-					85
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2223	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0		802	-0-	802	802	6	1	796	2	N	-0-					80
02	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-					80
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					80
*04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-	1	1			79

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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	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

11	0		408	-0-	408	1070	3	1	405	2	N	-0-					117
12	0		346	-0-	346	1416	2	1	344	2	N	-0-					117
01	0		407	-0-	407	1823	3	1	404	2	N	-0-					117
02	2079	N	256	-0-	-1823	-0-	2	1	254	2	N	-0-					117
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	2	N	-0-					117
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	2	N	-0-					117

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1056	2	N	-0-					26
12	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	41	1	1449	2	N	-0-					26
01	806	N	408	-0-	-398	-0-	35	1	373	2	N	-0-					26
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	2	N	-0-					26
03	1488	N	612	-0-	-876	-0-	35	1	577	2	N	-0-					26
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 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-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

11	0		885	-0-	885	1779	6	1	879	2	N	-0-					113
12	0		842	-0-	842	2621	6	1	836	2	N	-0-					113
01	0		871	-0-	871	3492	7	1	864	2	N	-0-					113
02	2800	N	783	-0-	-2017	1475	5	1	778	2	N	-0-					113
03	2294	N	819	-0-	-1475	-0-	5	1	814	2	N	-0-					113
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	5	1	792	2	N	-0-					113

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-					74
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	2	N	-0-					74
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	2	N	-0-					74
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	3	1	467	2	N	-0-					74
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	2	N	-0-					74
*04	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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

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 #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	2	N	-0-					181
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	2	N	-0-					181
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	11	1	1452	2	N	-0-					181
02	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	9	1	1233	2	N	-0-					181
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	9	1	1335	2	N	-0-					181
*04	1350	N	848	-0-	-502	-0-	5	1	843	2	N	-0-					181

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

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

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

11	0		1646	-0-	1646	3431	41	1	1603	2	N	2					71
							2	9									
12	0		2253	-0-	2253	5684	44	1	1862	2	N	315	186	1			200
							347	9									
01	0		1529	-0-	1529	7213	43	1	1482	2	N	4	7	1			197
							4	9									
02	2800	N	1394	-0-	-1406	5807	38	1	1354	2	N	2	1	1			198
							2	9									
03	3100	N	1587	-0-	-1513	4294	42	1	1536	2	N	8	9	1			197
							9	9									
04	3000	N	1539	-0-	-1461	2833	40	1	1492	2	N	6	6	1			197
							7	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-					159
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	3	1	417	2	N	-0-					159
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	2	N	-0-					159
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	2	1	290	2	N	-0-					159
03	434 N	307	-0-	-127	-0-	2	1	305	2	N	-0-					159
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-					159

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

11	0	4140	-0-	4140	8649	58	1	4082	2	N	-0-					94
12	0	4017	-0-	4017	12666	58	1	3955	2	N	4					98
						4	9									
01	0	2667	-0-	2667	15333	52	1	2589	2	N	24					122
						26	9									
02	18192 X	2859	-0-	-15333	-0-	48	1	2811	2	N	-0-					122
03	4495 X	4068	-0-	-427	-0-	58	1	4010	2	N	-0-					122
04	4140 X	4128	-0-	-12	-0-	56	1	4072	2	N	-0-					122

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	0	12722	-0-	12722	27531	12485	2	237	9	N	215	191	1			154
12	0	3858	-0-	3858	31389	3819	2	39	9	N	35					189
01	0	1227	-0-	1227	32616	1197	2	30	9	N	27					216
02	39853 X	7237	-0-	-32616	-0-	7208	2	29	9	N	26	173	1			69
03	10540 X	8861	-0-	-1679	-0-	8600	2	261	9	N	237	179	1			127
04	10200 X	8915	-0-	-1285	-0-	8816	2	99	9	N	90					217

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

11	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					84
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					84
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					84
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					84
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					84
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					84

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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 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-

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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1					46
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	N	1					47
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	136	3	24	9	N	22					69
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	3	32	9	N	29					98
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	N	2					100
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	N	1					101

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		777	-0-	777	777	47	1	730	2	N	-0-					-0-
01	0		1237	-0-	1237	2014	73	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1463	-0-	-1337	677	79	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	1727	-0-	-677	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6650	3	77	9	N	70					295
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6732	3	56	9	N	51	171	1			175
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5034	3	168	9	N	153					328
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3502	3	116	9	N	105	183	1			250
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3192	3	58	9	N	53					303
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2315	3	44	9	N	40					343

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					21
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					21
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					21
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					21
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					21
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	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 #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	450	-0-	-1146	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					33
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					33
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					33
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					33
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					33

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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	0		79	-0-	79	79	79	1			N	-0-					45
12	0		94	-0-	94	173	94	1			N	-0-					45
01	0		59	-0-	59	232	59	1			N	-0-					45
02	288	N	56	-0-	-232	-0-	56	1			N	-0-					45
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					45
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

11	0		795	-0-	795	795	795	1			N	-0-					-0-
12	0		623	-0-	623	1418	623	1			N	-0-					-0-
01	0		551	-0-	551	1969	551	1			N	-0-					-0-
02	2490	N	521	-0-	-1969	-0-	521	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					110
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					110
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					126
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					126

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-

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	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		479	-0-	479	732	479	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	654	-0-	-732	-0-	654	3			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	0		1869	-0-	1869	3257	1869	3			Y	-0-					-0-
12	0		2205	-0-	2205	5462	2205	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2505	-0-	-595	4867	2505	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6466	1599	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2257	-0-	2257	8723	2257	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1193	-0-	-1807	6916	1193	3			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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					47
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					47
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					47
03	DLQ G-10		79	-0-	79	116	79	3			Y	-0-					47
04	167	N	51	-0-	-116	-0-	51	3			Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1307	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2488	-0-	2488	3795	2488	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2191	-0-	-809	2986	2191	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		302	-0-	302	302	302	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		572	-0-	572	874	572	3			Y	-0-					-0-
04	1379	N	505	-0-	-874	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	609	-0-	-455	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

11	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
12	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3		Y	-0-			-0-
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	486	-0-	486	486	486	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	960	-0-	960	1446	960	3		Y	-0-			-0-
04	2316 N	870	-0-	-1446	-0-	870	3		Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
12	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	650	-0-	650	998	650	3		Y	-0-			-0-
04	1624 N	626	-0-	-998	-0-	626	3		Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	951	-0-	951	1190	951	3		Y	-0-			-0-
04	2662 N	1472	-0-	-1190	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

11	5340	3509	-0-	-1831	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
12	5518	3136	-0-	-2382	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
01	5518	3175	-0-	-2343	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
02	4984	3730	-0-	-1254	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
03	3906 #	3456	-0-	-450	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
04	3510 #	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT			-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	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-			97
12	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3		N	-0-			97
01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3		N	-0-			97
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		N	-0-			97
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-			97
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			97

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					12
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					12
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					12
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	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	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	403	N	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	448	N	55	-0-	-393	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					1
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					1
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					1
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					1
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					3
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					3
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					3
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					3
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					3
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2	9	N	2					78
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					79
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					84
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2					86
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	N	4					90
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	270	3	6	9	N	5					95

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					30
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
01	651	N	312	-0-	-339	-0-	312	3			N	-0-					30
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	3			N	-0-					30
03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					30
04	300	N	80	-0-	-220	-0-	80	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					30
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					30
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					30
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					84
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					84
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					84
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					84
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					84
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					93
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2580	3	2	9	N	2					95
01	3100	N	3561	-0-	461	461	3464	3	97	9	N	88	178	1			5
02	2800	N	2986	-0-	186	647	2980	3	6	9	N	5					10
03	3100	N	4232	-0-	1132	1779	4232	3			N	-0-					10
04	5172	X	3393	-0-	-1779	-0-	3393	3			N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2088	-0-	2088	4281	132	1	1952	2	N	4					19
							4	9									
12	0		1984	-0-	1984	6265	129	1	1854	2	N	1	6	1			14
							1	9									
01	0		1914	-0-	1914	8179	299	1	1615	2	N	-0-	2	1			12
02	2800	N	1735	-0-	-1065	7114	268	1	1467	2	N	-0-					12
03	3100	N	1919	-0-	-1181	5933	118	1	1691	2	N	100					112
							110	9									
04	3000	N	2098	-0-	-902	5031	117	1	1628	2	N	321	209	1			224
							353	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

11	0		312	-0-	312	907	14	1	298	2	N	-0-					57
12	0		489	-0-	489	1396	15	1	474	2	N	-0-					57
01	0		193	-0-	193	1589	193	2			N	-0-					57
02	2595	N	1006	-0-	-1589	-0-	1006	2			N	-0-					57
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	N	-0-					57
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	2	N	-0-					57

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					23
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	15	1	91	2	N	-0-					23
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
02	308	N	146	-0-	-162	-0-	132	2	14	9	N	13					36
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					36
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	N	-0-					36

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

11	0		977	-0-	977	2059	43	1	934	2	N	-0-					31
12	0		1093	-0-	1093	3152	46	1	1047	2	N	-0-	1	1			30
01	0		855	-0-	855	4007	6	1	849	2	N	-0-					30
02	2800	N	448	-0-	-2352	1655	14	1	434	2	N	-0-					30
03	2841	N	1186	-0-	-1655	-0-	88	1	1098	2	N	-0-					30
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	830	2	N	-0-					30

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

11	0		651	-0-	651	1446	28	1	623	2	N	-0-					85
12	0		595	-0-	595	2041	31	1	564	2	N	-0-					85
01	0		510	-0-	510	2551	510	2			N	-0-					85
02	2800	N	346	-0-	-2454	97	346	2			N	-0-					85
03	747	N	650	-0-	-97	-0-	31	1	619	2	N	-0-					85
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	N	-0-					85

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

11	0		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					28
12	0		827	-0-	827	926	827	2			N	-0-					28
01	0		142	-0-	142	1068	142	2			N	-0-					28
02	1143	N	75	-0-	-1068	-0-	75	2			N	-0-					28
03	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	2			N	-0-					28
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1970	-0-	1970	3344	127	1	1842	2	N	1					37
							1	9									
12	0		2016	-0-	2016	5360	124	1	1892	2	N	-0-	3	1			34
01	0		2137	-0-	2137	7497	299	1	1837	2	N	1	1	1			34
							1	9									
02	2800	N	1356	-0-	-1444	6053	268	1	1088	2	N	-0-					34
03	3100	N	1476	-0-	-1624	4429	102	1	1374	2	N	-0-					34
04	3000	N	1417	-0-	-1583	2846	102	1	1315	2	N	-0-					34

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-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

11	0		1052	-0-	1052	2225	46	1	1006	2	N	-0-					130
12	0		1093	-0-	1093	3318	50	1	1043	2	N	-0-					130
01	0		1107	-0-	1107	4425	1107	2			N	-0-					130
02	2800	N	955	-0-	-1845	2580	955	2			N	-0-					130
03	3100	N	1026	-0-	-2074	506	49	1	977	2	N	-0-					130
04	1557	N	1051	-0-	-506	-0-	47	1	1004	2	N	-0-					130

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

11	0		699	-0-	699	699	30	1	669	2	N	-0-					90
12	0		251	-0-	251	950	33	1	218	2	N	-0-					90
01	0		21	-0-	21	971	21	2			N	-0-					90
02	980	N	9	-0-	-971	-0-	9	2			N	-0-					90
03	248	N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					90
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					90

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

11	0		5713	-0-	5713	12274	249	1	5463	2	N	1					37
							1	9									
12	0		5068	-0-	5068	17342	269	1	4798	2	N	1	4	1			34
							1	9									
01	0		4547	-0-	4547	21889	4529	2	18	9	N	16	1	1			49
02	26262	X	4373	-0-	-21889	-0-	4373	2			N	-0-					49
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	268	1	5347	2	N	-0-					49
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	236	1	5082	2	N	185					234
							204	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

11	0		554	-0-	554	1163	24	1	530	2	N	-0-					10
12	0		545	-0-	545	1708	26	1	519	2	N	-0-					10
01	0		508	-0-	508	2216	508	2			N	-0-					10
02	2688	N	472	-0-	-2216	-0-	472	2			N	-0-					10
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					10
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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	1466	N	1072	-0-	-394	-0-	1072	2			N	-0-					96
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					96
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					96
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					96
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					96
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					96

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	N	103	-0-	-2356	-0-	90	2	13	9	N	12					180
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1					181
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	2					183
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					183
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					183
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					183

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

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

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

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

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 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	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

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

11	0	6621	-0-	6621	22021	6536	2	85	9	N	77					192
12	0	6334	-0-	6334	28355	165	1	6169	2	N	-0-					192
01	0	6163	-0-	6163	34518	6077	2	86	9	N	78					270
02	39846 X	5328	-0-	-34518	-0-	173	1	5152	2	N	3					273
						3	9									
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5676	2	N	-0-					273
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5356	2	4	9	N	4	193	1			84

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162

11	0	6712	-0-	6712	7580	1112	1	5600	2	N	-0-					-0-
12	0	11619	-0-	11619	19199	985	1	10634	2	N	-0-					-0-
01	0	9860	-0-	9860	29059	1150	1	8688	2	N	20					20
						22	9									
02	36340 X	7281	-0-	-29059	-0-	865	1	6372	2	N	40					60
						44	9									
03	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	950	1	6455	2	N	5					65
						6	9									
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	1112	1	5669	2	N	50					115
						55	9									

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	13464	-0-	13464	26555	197	1	13267	2	N	-0-			-0-
12	0	12088	-0-	12088	38643	173	1	11915	2	N	-0-			-0-
01	0	14071	-0-	14071	52714	204	1	13867	2	N	-0-			-0-
02	65186	12472	-0-	-52714	-0-	183	1	12289	2	N	-0-			-0-
03	13974	13559	-0-	-415	-0-	198	1	13361	2	N	-0-			-0-
*04	13428	13074	-0-	-354	-0-	191	1	12883	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

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	0		1226	-0-	1226	2464	59	1	1167	2	Y	-0-					41
12	0		1232	-0-	1232	3696	57	1	1175	2	Y	-0-					41
01	0		1024	-0-	1024	4720	50	1	974	2	Y	-0-					41
02	2800	N	1752	-0-	-1048	3672	83	1	1669	2	Y	-0-					41
03	3100	N	1147	-0-	-1953	1719	57	1	1090	2	Y	-0-					41
04	2745	N	1026	-0-	-1719	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
12	0		1900	-0-	1900	1900	1900	3			Y	-0-					162
01	0		562	-0-	562	2462	562	3			Y	-0-					162
02	2625	X	163	-0-	-2462	-0-	163	3			Y	-0-					162
03	713	X	392	-0-	-321	-0-	392	3			Y	-0-					162
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					162

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
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	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	23700 #	17372	-0-	-6328	-0-	17372	4		N	-0-			-0-
12	24490 #	13775	-0-	-10715	-0-	13775	4		N	-0-			-0-
01	18135 #	3722	-0-	-14413	-0-	3722	4		N	-0-			-0-
02	16380 #	5128	-0-	-11252	-0-	5128	4		N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	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	0	2310	-0-	2310	4789	2310	2		N	-0-			-0-
12	7340 X	2551	-0-	-4789	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
01	0	1937	-0-	1937	1937	1937	2		N	-0-			-0-
02	2811 X	874	-0-	-1937	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1944	-0-	-366	-0-	1944	2		N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

11	0	2747	-0-	2747	5808	2679	2	68 9	N	62	182 1		57
12	9642 X	3834	-0-	-5808	-0-	3820	2	14 9	N	13			70
01	0	2926	-0-	2926	2926	2920	2	6 9	N	5			75
02	5719 X	2793	-0-	-2926	-0-	2782	2	11 9	N	10			85
03	3813 X	2790	-0-	-1023	-0-	2781	2	9 9	N	8			93
04	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2528	2	11 9	N	10			103

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

11	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			23
12	0	188	-0-	188	287	188	2		N	-0-			23
01	0	125	-0-	125	412	125	2		N	-0-			23
02	500 N	88	-0-	-412	-0-	88	2		N	-0-			23
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			23
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			23

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		334	-0-	334	776	334	2			N	-0-					45
12	1993	X	1217	-0-	-776	-0-	1217	2			N	-0-					45
01	0		849	-0-	849	849	849	2			N	-0-					45
02	1273	X	424	-0-	-849	-0-	424	2			N	-0-					45
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	439	2			N	-0-					45
04	1170	X	487	-0-	-683	-0-	487	2			N	-0-					45

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

11	0		4176	-0-	4176	4176	4176	2			N	-0-					-0-
12	0		4979	-0-	4979	9155	4979	2			N	-0-					-0-
01	0		4493	-0-	4493	13648	4493	2			N	-0-					-0-
02	19625	X	5977	-0-	-13648	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
*04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-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	0		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					108
12	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					N	-0-					108
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					3
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					3
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					3
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					3
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					3
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	775	N	39	-0-	-736	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		357	-0-	357	507	357	2			N	-0-					-0-
12	0		534	-0-	534	1041	534	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1041					N	-0-					-0-
02	1041	X	-0-	-0-	-1041	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3975	-0-	3975	5919	3975	2			N	-0-					-0-
12	0		2997	-0-	2997	8916	2997	2			N	-0-					-0-
01	0		3720	-0-	3720	12636	3720	2			N	-0-					-0-
02	13895	X	1259	-0-	-12636	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3403	-0-	-720	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					7
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
01	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					7
02	1540	N	988	-0-	-552	-0-	988	2			N	-0-					7
03	1333	N	270	-0-	-1063	-0-	270	2			N	-0-					7
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					7

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		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					-0-
02	154	N	-0-	-0-	-154	-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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4009	-0-	4009	5297	4009	2			N	-0-					-0-
12	0		2979	-0-	2979	8276	2979	2			N	-0-					-0-
01	0		2185	-0-	2185	10461	2185	2			N	-0-					-0-
02	10767	X	306	-0-	-10461	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 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	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	2					7
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	2618	-0-	-134	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					13
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					13
01	2604	N	737	-0-	-1867	-0-	737	2			N	-0-					13
02	2240	N	2215	-0-	-25	-0-	2215	2			N	-0-					13
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					13
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					13

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					13
12	5704	X	5576	-0-	-128	-0-	5576	2			N	-0-					13
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					13
02	5152	X	2908	-0-	-2244	-0-	2908	2			N	-0-					13
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					13
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					13

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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					5
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	186	-0-	-868	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	2651	N	2195	-0-	-456	-0-	2195	2			N	-0-					2
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					2
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					2
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					3
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					3
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

11	0		579	-0-	579	763	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	0		540	-0-	540	1303	35	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	0		436	-0-	436	1739	28	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	2147	N	408	-0-	-1739	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

11	0		474	-0-	474	1357	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	0		133	-0-	133	1490	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1490					Y	-0-					-0-
02	1910	N	420	-0-	-1490	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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 WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

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

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	678	1167	35	1	643	2	Y	-0-					85
12	0	832	-0-	832	1999	54	1	778	2	Y	-0-					85
01	0	548	-0-	548	2547	35	1	513	2	Y	-0-					85
02	2800 N	589	-0-	-2211	336	36	1	553	2	Y	-0-					85
03	1053 N	717	-0-	-336	-0-	46	1	671	2	Y	-0-					85
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	Y	-0-					85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	839	-0-	839	1512	44	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	0	914	-0-	914	2426	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	0	936	-0-	936	3362	60	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	775	-0-	-2025	1337	48	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	2324 N	987	-0-	-1337	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	830	-0-	830	2101	43	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	0	1103	-0-	1103	3204	71	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	0	1811	-0-	1811	5015	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1585	-0-	-1215	3800	98	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	666	-0-	-2434	1366	43	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	2597 N	1231	-0-	-1366	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0	19	-0-	19	62	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	57	-0-	57	119	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	0	46	-0-	46	165	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	213 N	48	-0-	-165	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	6789	-0-	3689	3689	435	1	6354	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	49	-0-	-2951	738	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

11	0	458	-0-	458	913	24	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	0	456	-0-	456	1369	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	0	442	-0-	442	1811	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	2230 N	419	-0-	-1811	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	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

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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

11	0	925	-0-	925	2368	48	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	0	201	-0-	201	2569	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	0	22	-0-	22	2591	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	458	-0-	-2342	249	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	371 N	122	-0-	-249	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

11	0	285	-0-	285	573	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	0	295	-0-	295	868	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	0	287	-0-	287	1155	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	1408 N	253	-0-	-1155	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	191	-0-	191	191	12	1	179	2	Y	-0-					19
03	T. A.	75	-0-	75	266	5	1	70	2	Y	-0-					19
04	T. A.	131	-0-	131	397	8	1	123	2	Y	-0-					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

11	0	781	-0-	781	1319	41	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	0	884	-0-	884	2203	57	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	0	961	-0-	961	3164	62	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	797	-0-	-2003	1161	49	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	2060 N	899	-0-	-1161	-0-	58	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	606	-0-	-204	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 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	0		1173	-0-	1173	2339	61	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	0		1228	-0-	1228	3567	79	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	0		1183	-0-	1183	4750	76	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1052	-0-	-1748	3002	65	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1171	-0-	-1929	1073	75	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	1164	-0-	-1073	-0-	73	1	1091	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

11	0		1531	-0-	1531	2652	80	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	0		1334	-0-	1334	3986	86	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	0		1325	-0-	1325	5311	85	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1133	-0-	-1667	3644	70	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1188	-0-	-1912	1732	76	1	1112	2	Y	-0-					-0-
04	2854	N	1122	-0-	-1732	-0-	70	1	1052	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	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	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	0		1048	-0-	1048	1589	55	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	0		1125	-0-	1125	2714	73	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	0		1031	-0-	1031	3745	66	1	965	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	883	-0-	-1917	1828	54	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	2828	N	1000	-0-	-1828	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	60	1	900	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

11	0		1313	-0-	1313	2297	69	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	0		1357	-0-	1357	3654	88	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	0		1128	-0-	1128	4782	73	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1031	-0-	-1769	3013	64	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1464	-0-	-1636	1377	94	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	2742	N	1365	-0-	-1377	-0-	85	1	1280	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		1233	-0-	1233	3578	64	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	0		1618	-0-	1618	5196	104	1	1514	2	Y	-0-			-0-
01	0		2998	-0-	2998	8194	193	1	2805	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1245	-0-	-1555	6639	77	1	1168	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2955	-0-	-145	6494	189	1	2766	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3874	-0-	874	7368	242	1	3632	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	0		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-			-0-
12	0		156	-0-	156	352	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
01	0		373	-0-	373	725	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	1221	N	496	-0-	-725	-0-	31	1	465	2	Y	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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 #: 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	0		778	-0-	778	1558	41	1	737	2	Y	-0-			-0-
12	0		647	-0-	647	2205	42	1	605	2	Y	-0-			-0-
01	0		943	-0-	943	3148	61	1	882	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	817	-0-	-1983	1165	50	1	767	2	Y	-0-			-0-
03	2656	N	1491	-0-	-1165	-0-	95	1	1396	2	Y	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	Y	-0-			-0-

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	0		3095	-0-	3095	7551	162	1	2933	2	Y	-0-			-0-
12	0		2742	-0-	2742	10293	177	1	2565	2	Y	-0-			-0-
01	0		2316	-0-	2316	12609	149	1	2167	2	Y	-0-			-0-
02	14090	X	1481	-0-	-12609	-0-	91	1	1390	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	2204	-0-	-1082	-0-	141	1	2063	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	1895	-0-	-1195	-0-	119	1	1776	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 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	0		1130	-0-	1130	2214	59	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	0		1177	-0-	1177	3391	76	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	0		1176	-0-	1176	4567	76	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1045	-0-	-1755	2812	64	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1114	-0-	-1986	826	71	1	1043	2	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1043	-0-	-826	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

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-

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

11	0		5232	-0-	5232	10410	75	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	0		5447	-0-	5447	15857	75	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	0		4538	-0-	4538	20395	70	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	24002	X	3607	-0-	-20395	-0-	134	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	32	-0-	-5424	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	5280	X	4332	-0-	-948	-0-	95	1	4237	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

11	0		4076	-0-	4076	7312	213	1	3863	2	Y	-0-					-0-
12	0		3432	-0-	3432	10744	221	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	0		3935	-0-	3935	14679	253	1	3682	2	Y	-0-					-0-
02	18085	X	3406	-0-	-14679	-0-	210	1	3196	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	244	1	3566	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3777	-0-	-303	-0-	236	1	3541	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	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	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-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	64	1	1399	2	N	-0-					50
12	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	69	1	1352	2	N	-0-					50
01	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			N	-0-					50
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	1203	2			N	-0-					50
03	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					50
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

11	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					89
12	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					89
01	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					89
02	86	N	13	-0-	-73	-0-	13	2			N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		763	-0-	763	1625	40	1	723	2	Y	-0-					-0-
12	0		803	-0-	803	2428	52	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	0		265	-0-	265	2693	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	2693	N	-0-	-0-	-2693	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

11	0		2698	-0-	2698	4904	141	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	0		2868	-0-	2868	7772	185	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	0		1200	-0-	1200	8972	77	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	10243	X	1271	-0-	-8972	-0-	78	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1202	-0-	-1681	-0-	77	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2394	-0-	-396	-0-	150	1	2244	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					26
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	91	1	614	2	N	-0-					26
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					26
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	N	-0-					26
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	103	1	637	2	N	-0-					26
*04	690	N	680	-0-	-10	-0-	99	1	581	2	N	-0-					26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

11	0		613	-0-	613	1444	32	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	0		653	-0-	653	2097	42	1	611	2	Y	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	2511	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	589	-0-	-2211	300	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	938	N	638	-0-	-300	-0-	41	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	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

11	0		811	-0-	811	1346	42	1	769	2	N	-0-					-0-
12	0		651	-0-	651	1997	42	1	609	2	N	-0-					-0-
01	0		641	-0-	641	2638	41	1	600	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	556	-0-	-2244	394	34	1	522	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	622	-0-	-394	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	39	1	582	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

11	0		924	-0-	924	3497	22	1	902	2	N	-0-					-0-
12	0		300	-0-	300	3797	24	1	276	2	N	-0-					-0-
01	0		3692	-0-	3692	7489	3692	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	656	-0-	-2144	5345	21	1	635	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3426	-0-	326	5671	3426	2			N	-0-					-0-
04	7391	X	1720	-0-	-5671	-0-	1720	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

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	2			N	-0-					1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	156	1	1057	2	N	-0-					1
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	138	1	914	2	N	-0-					1
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	136	1	844	2	N	-0-					1
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	140	1	820	2	N	-0-					1

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

11	0		708	-0-	708	1375	37	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	0		717	-0-	717	2092	46	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	0		716	-0-	716	2808	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	623	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	2221	N	1598	-0-	-623	-0-	102	1	1496	2	Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		672	-0-	672	672	672	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4447	-0-	1647	2319	144	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4159	-0-	1059	3378	4159	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3341	-0-	341	3719	3341	2			N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

11	0		1221	-0-	1221	2477	64	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	0		1190	-0-	1190	3667	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	0		1175	-0-	1175	4842	76	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1153	-0-	-1647	3195	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	485	-0-	-2615	580	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	2	-0-	-1138	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

11	0		9143	-0-	9143	46907	220	1	8923	2	N	-0-					-0-
12	0		6903	-0-	6903	53810	233	1	6670	2	N	-0-					-0-
01	0		7266	-0-	7266	61076	7266	2			N	-0-					-0-
02	67010	X	5934	-0-	-61076	-0-	192	1	5742	2	N	-0-					-0-
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					12
12	3100	N	4467	-0-	1367	1367	4467	2			N	-0-					12
01	3100	N	3307	-0-	207	1574	3307	2			N	-0-					12
02	1937	N	363	-0-	-1574	-0-	12	1	351	2	N	-0-					12
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					12
*04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					12
12	1023	N	895	-0-	-128	-0-	115	1	780	2	N	-0-					12
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					12
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	195	1	1293	2	N	-0-					12
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	171	1	1059	2	N	-0-					12
*04	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	155	1	911	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1217	-0-	1217	3035	29	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	0		731	-0-	731	3766	31	1	700	2	N	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	3961	195	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1161					N	-0-					-0-
03	2531	N	1370	-0-	-1161	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47	-0-	47	198	14	1	33	2	N	-0-					-0-
12	0		63	-0-	63	261	14	1	49	2	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	261					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	0		366	-0-	366	366	9	1	357	2	N	-0-					-0-
12	0		322	-0-	322	688	9	1	313	2	N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	702	14	2			N	-0-					-0-
02	702	N	-0-	-0-	-702	-0-					N	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1163	-0-	1163	1818	1163	2			N	-0-					40
12	0		924	-0-	924	2742	119	1	805	2	N	-0-					40
01	0		1228	-0-	1228	3970	1228	2			N	-0-					40
02	2800	N	1313	-0-	-1487	2483	172	1	1141	2	N	-0-					40
03	3100	N	1160	-0-	-1940	543	161	1	999	2	N	-0-					40
04	1766	N	1223	-0-	-543	-0-	178	1	1045	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1674	-0-	1674	1674	40	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	0		768	-0-	768	2442	43	1	725	2	N	-0-					-0-
01	0		1076	-0-	1076	3518	1076	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	598	-0-	-2202	1316	19	1	579	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	953	-0-	-1316	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	595	-0-	-455	-0-	595	2			N	-0-					-0-

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	0		2100	-0-	2100	4440	110	1	1990	2	Y	-0-					-0-
12	0		2113	-0-	2113	6553	136	1	1977	2	Y	-0-					-0-
01	0		1944	-0-	1944	8497	125	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1765	-0-	-1035	7462	109	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1933	-0-	-1167	6295	124	1	1809	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	135	-0-	-2865	3430	8	1	127	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3774	-0-	774	774	3774	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		866	-0-	866	1839	45	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	0		892	-0-	892	2731	58	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	0		850	-0-	850	3581	55	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	785	-0-	-2015	1566	48	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	2318	N	752	-0-	-1566	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

11	0		5534	-0-	5534	12348	289	1	5245	2	Y	-0-					-0-
12	0		3553	-0-	3553	15901	229	1	3324	2	Y	-0-					-0-
01	0		3526	-0-	3526	19427	227	1	3299	2	Y	-0-					-0-
02	22109	X	2682	-0-	-19427	-0-	165	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	2864	-0-	-3956	-0-	183	1	2681	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2659	-0-	-2861	-0-	166	1	2493	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					3
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	114	1	771	2	Y	-0-					3
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					3
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					3
03	899	N	99	-0-	-800	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					3
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	2	Y	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

11	0		2077	-0-	2077	3511	86	1	1991	2	N	-0-					-0-
12	0		1251	-0-	1251	4762	84	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	0		433	-0-	433	5195	265	1	168	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	36	-0-	-2764	2431	36	1			N	-0-					-0-
03	3039	N	608	-0-	-2431	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

11	0		1205	-0-	1205	1205	29	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	0		800	-0-	800	2005	31	1	769	2	N	-0-					-0-
01	0		81	-0-	81	2086	81	2			N	-0-					-0-
02	2086	N	-0-	-0-	-2086	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	40	-0-	-766	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

11	0		3752	-0-	3752	3888	225	1	3527	2	Y	-0-					-0-
12	0		3455	-0-	3455	7343	252	1	3203	2	Y	-0-					-0-
01	0		3270	-0-	3270	10613	239	1	3031	2	Y	-0-					-0-
02	13257	X	2644	-0-	-10613	-0-	189	1	2455	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1700	-0-	-1121	-0-	138	1	1562	2	Y	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	214	1	2759	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					3
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	232	1	1566	2	N	-0-					3
01	1054	N	619	-0-	-435	-0-	619	2			N	-0-					3
02	1176	N	140	-0-	-1036	-0-	18	1	122	2	N	-0-					3
03	1302	N	383	-0-	-919	-0-	53	1	330	2	N	-0-					3
*04	600	N	557	-0-	-43	-0-	81	1	476	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		127	-0-	127	392	39	1	88	2	N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	427	35	1			N	-0-					-0-
01	0		265	-0-	265	692	265	1			N	-0-					-0-
02	728	N	36	-0-	-692	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	1			N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4739	-0-	4739	5723	248	1	4491	2	Y	-0-					-0-
12	0		3490	-0-	3490	9213	225	1	3265	2	Y	-0-					-0-
01	0		3027	-0-	3027	12240	195	1	2832	2	Y	-0-					-0-
02	14731	X	2491	-0-	-12240	-0-	154	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	158	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	141	1	2115	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1588	-0-	1588	3434	38	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	0		1199	-0-	1199	4633	40	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	0		660	-0-	660	5293	660	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2493					N	-0-					-0-
03	3100	N	1630	-0-	-1470	1023	1630	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	308	-0-	-1023	-0-	308	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4521	-0-	1421	1421	4521	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3175	-0-	175	1596	3175	2			N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1701	-0-	1701	2918	89	1	1612	2	Y	-0-					-0-
12	0		1621	-0-	1621	4539	105	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	0		1294	-0-	1294	5833	83	1	1211	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1386	-0-	-1414	4419	85	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	291	-0-	-2809	1610	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	343	-0-	-1610	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		2730	-0-	2730	5954	143	1	2587	2	Y	-0-					-0-
12	0		2869	-0-	2869	8823	185	1	2684	2	Y	-0-					-0-
01	0		2393	-0-	2393	11216	154	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	12728	X	1512	-0-	-11216	-0-	93	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	184	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	160	1	2400	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

11	0		-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
12	0		407	-0-	407	535	407	2			N	-0-					-0-
01	0		518	-0-	518	1053	518	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	486	-0-	-1053	-0-	16	1	470	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

11	0		5	-0-	5	26	5	2			N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	28	2	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02	83	N	55	-0-	-28	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

11	0		1047	-0-	1047	2220	55	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	0		1176	-0-	1176	3396	76	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	0		1181	-0-	1181	4577	76	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1054	-0-	-1746	2831	65	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1200	-0-	-1900	931	77	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	2128	N	1197	-0-	-931	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

11	0		5986	-0-	5986	10110	341	1	5645	2	Y	-0-					-0-
12	0		5323	-0-	5323	15433	373	1	4950	2	Y	-0-					-0-
01	0		5254	-0-	5254	20687	367	1	4887	2	Y	-0-					-0-
02	25308	X	4621	-0-	-20687	-0-	311	1	4310	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	350	1	4665	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4896	-0-	-84	-0-	335	1	4561	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	0		273	-0-	273	503	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	0		203	-0-	203	706	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	929	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	1095	X	166	-0-	-929	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	279	X	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	270	X	221	-0-	-49	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 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	0		1286	-0-	1286	2759	67	1	1219	2	Y	-0-					-0-
12	0		899	-0-	899	3658	58	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	0		746	-0-	746	4404	48	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	548	-0-	-2252	2152	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	2717	N	565	-0-	-2152	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	484	-0-	-236	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 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	0		2207	-0-	2207	4467	115	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	0		2172	-0-	2172	6639	140	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	0		2226	-0-	2226	8865	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1654	-0-	-1146	7719	102	1	1552	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2186	-0-	-914	6805	140	1	2046	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2051	-0-	-949	5856	128	1	1923	2	Y	-0-					-0-

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	0		1726	-0-	1726	3610	90	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	0		1643	-0-	1643	5253	106	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	0		1634	-0-	1634	6887	105	1	1529	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1442	-0-	-1358	5529	89	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1552	-0-	-1548	3981	99	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1525	-0-	-1475	2506	95	1	1430	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					3
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	67	1	453	2	Y	-0-					3
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					3
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	86	1	568	2	Y	-0-					3
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	Y	-0-					3
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	93	1	546	2	Y	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		893	-0-	893	893	117	1	776	2	N	-0-					20
03	T. A.		1366	-0-	1366	2259	190	1	1176	2	N	-0-					20
*04	T. A.		508	-0-	508	2767	74	1	434	2	N	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	0		68	-0-	68	99	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	153	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	221	N	68	-0-	-153	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1581	-0-	1581	1581	102	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9529	-0-	9529	11110	613	1	8916	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3956	-0-	3956	15066	244	1	3712	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3114	-0-	3114	18180	199	1	2915	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4039	-0-	4039	22219	253	1	3786	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

11	0		2003	-0-	2003	4028	105	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	0		2049	-0-	2049	6077	132	1	1917	2	Y	-0-					-0-
01	0		2041	-0-	2041	8118	131	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1740	-0-	-1060	7058	107	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1932	-0-	-1168	5890	124	1	1808	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2050	-0-	-950	4940	128	1	1922	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

11	0		2742	-0-	2742	4433	143	1	2599	2	Y	-0-					-0-
12	0		2933	-0-	2933	7366	189	1	2744	2	Y	-0-					-0-
01	0		1770	-0-	1770	9136	114	1	1656	2	Y	-0-					-0-
02	9527	X	391	-0-	-9136	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	185	1	2766	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

11	0		1467	-0-	1467	2642	77	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	0		1520	-0-	1520	4162	98	1	1422	2	Y	-0-					-0-
01	0		1607	-0-	1607	5769	103	1	1504	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1440	-0-	-1360	4409	89	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1711	-0-	-1389	3020	110	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1665	-0-	-1335	1685	104	1	1561	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

11	0		670	-0-	670	1070	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	0		573	-0-	573	1643	37	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	0		580	-0-	580	2223	37	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	2735	N	512	-0-	-2223	-0-	32	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	2	Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

11	0		2482	-0-	2482	6157	52	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	0		2615	-0-	2615	8772	52	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	0		2128	-0-	2128	10900	49	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	13366	X	2466	-0-	-10900	-0-	134	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	52	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1787	-0-	-733	-0-	57	1	1730	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	103	-0-	103	192	30	1	73	2	N	-0-					70
12	0	55	-0-	55	247	31	1	24	2	N	-0-					70
01	0	27	-0-	27	274	27	2			N	-0-					70
02	304 N	30	-0-	-274	-0-	30	2			N	-0-					70
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					70
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	712	-0-	712	1172	37	1	675	2	N	-0-					-0-
12	0	661	-0-	661	1833	43	1	618	2	N	-0-					-0-
01	0	635	-0-	635	2468	41	1	594	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	537	-0-	-2263	205	33	1	504	2	N	-0-					-0-
03	747 N	542	-0-	-205	-0-	35	1	507	2	N	-0-					-0-
04	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	182	1	2722	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1093	-0-	1093	1276	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	0	1188	-0-	1188	2464	77	1	1111	2	Y	-0-					-0-
01	0	1296	-0-	1296	3760	83	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	191	-0-	-2609	1151	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	1151 N	-0-	-0-	-1151	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050 N	5	-0-	-1045	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2958	-0-	2958	3725	155	1	2803	2	Y	-0-					-0-
12	0		2504	-0-	2504	6229	162	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	0		282	-0-	282	6511	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	208	-0-	-2592	3919	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	165	-0-	-2935	984	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	1225	N	241	-0-	-984	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

11	0		1010	-0-	1010	1993	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	2603	58	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	0		630	-0-	630	3233	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	673	-0-	-2127	1106	52	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	531	-0-	-1106	-0-	52	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	179	-0-	-421	-0-	35	1	144	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

11	0		2297	-0-	2297	3510	120	1	2177	2	Y	-0-					88
12	0		2592	-0-	2592	6102	167	1	2425	2	Y	-0-					88
01	0		2302	-0-	2302	8404	148	1	2154	2	Y	-0-					88
02	2800	N	1681	-0-	-1119	7285	104	1	1577	2	Y	-0-					88
03	3100	N	2426	-0-	-674	6611	155	1	2271	2	Y	-0-					88
04	3000	N	1362	-0-	-1638	4973	85	1	1277	2	Y	-0-					88

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

11	0		3252	-0-	3252	6840	170	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	0		3016	-0-	3016	9856	195	1	2821	2	Y	-0-					-0-
01	0		1848	-0-	1848	11704	119	1	1729	2	Y	-0-					-0-
02	13398	X	1694	-0-	-11704	-0-	104	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	201	1	3016	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

11	0		1508	-0-	1508	2674	79	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	0		1477	-0-	1477	4151	95	1	1382	2	Y	-0-					-0-
01	0		1467	-0-	1467	5618	94	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1218	-0-	-1582	4036	75	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1314	-0-	-1786	2250	84	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1300	-0-	-1700	550	81	1	1219	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

11	0		843	-0-	843	1716	7	1	836	2	N	-0-					-0-
12	0		905	-0-	905	2621	7	1	898	2	N	-0-					-0-
01	0		875	-0-	875	3496	7	1	868	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	697	-0-	-2103	1393	697	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	-0-	-0-	-1393	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
02	263 N	248	-0-	-15	-0-	15	1	233	2	Y	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

11	0	178	-0-	178	521	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	0	235	-0-	235	756	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
01	0	323	-0-	323	1079	21	1	302	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	153	-0-	153	1232	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	333	-0-	333	1565	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1891	-0-	1891	3456	118	1	1773	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

11	0	1382	-0-	1382	2773	103	1	1279	2	Y	-0-			-0-
12	0	1587	-0-	1587	4360	152	1	1435	2	Y	-0-			-0-
01	0	1454	-0-	1454	5814	106	1	1348	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1585	-0-	-1215	4599	123	1	1462	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1449	-0-	-1651	2948	143	1	1306	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	657	-0-	-2343	605	129	1	528	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

11	0	37	-0-	37	2175	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	0	2388	-0-	2388	4563	154	1	2234	2	Y	-0-			-0-
01	0	3845	-0-	3845	8408	247	1	3598	2	Y	-0-			-0-
02	8417 X	9	-0-	-8408	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	1666	-0-	-721	-0-	107	1	1559	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	213	1	3188	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

11	0	192	-0-	192	430	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	0	155	-0-	155	585	10	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	0	157	-0-	157	742	10	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	890 N	148	-0-	-742	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

11	0	2053	-0-	2053	4682	107	1	1946	2	Y	-0-			-0-
12	0	1897	-0-	1897	6579	122	1	1775	2	Y	-0-			-0-
01	0	1692	-0-	1692	8271	109	1	1583	2	Y	-0-			-0-
02	9713 X	1442	-0-	-8271	-0-	89	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	1673	-0-	-962	-0-	107	1	1566	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	1081	-0-	-959	-0-	68	1	1013	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	0	4260	-0-	4260	7581	223	1	4037	2	Y	-0-			-0-
12	0	4179	-0-	4179	11760	270	1	3909	2	Y	-0-			-0-
01	0	4114	-0-	4114	15874	265	1	3849	2	Y	-0-			-0-
02	19213 X	3339	-0-	-15874	-0-	206	1	3133	2	Y	-0-			-0-
03	4402 X	2897	-0-	-1505	-0-	185	1	2712	2	Y	-0-			-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	270	1	4038	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 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	0		65	-0-	65	151	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	0		110	-0-	110	261	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	357	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	139	-0-	-357	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

11	0		1881	-0-	1881	3595	1881	2			N	-0-					23
12	0		2687	-0-	2687	6282	346	1	2341	2	N	-0-					23
01	0		1924	-0-	1924	8206	1924	2			N	-0-					23
02	2800	N	2293	-0-	-507	7699	300	1	1993	2	N	-0-					23
03	3100	N	2405	-0-	-695	7004	334	1	2071	2	N	-0-					23
04	3000	N	2470	-0-	-530	6474	359	1	2111	2	N	-0-					23

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

11	0		3106	-0-	3106	5279	904	1	2202	2	N	-0-					77
12	0		3437	-0-	3437	8716	934	1	2502	2	N	1	2	1			76
							1	9									
01	10932	X	2216	-0-	-8716	-0-	2216	2			N	-0-	1	1			75
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					75
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1003	1	3742	2	N	-0-					75
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	818	1	3393	2	N	-0-					75

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

11	0		8868	-0-	8868	15586	463	1	8405	2	N	-0-					-0-
12	0		8047	-0-	8047	23633	519	1	7528	2	N	-0-					-0-
01	0		8825	-0-	8825	32458	568	1	8257	2	N	-0-					-0-
02	40294	X	7836	-0-	-32458	-0-	483	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8476	-0-	-700	-0-	543	1	7933	2	N	-0-					-0-
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	575	1	8610	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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 #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

11	0		17	-0-	17	633	1	1	16	2	Y	-0-					15
12	0		6	-0-	6	639	6	2			Y	-0-					15
01	0		1491	-0-	1491	2130	96	1	1395	2	Y	-0-					15
02	2800	N	4567	-0-	1767	3897	282	1	4285	2	Y	-0-					15
03	3100	N	2327	-0-	-773	3124	149	1	2178	2	Y	-0-					15
04	3000	N	2536	-0-	-464	2660	159	1	2377	2	Y	-0-					15

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	19	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

11	0		7437	-0-	7437	11211	389	1	7048	2	Y	-0-					-0-
12	0		6311	-0-	6311	17522	407	1	5904	2	Y	-0-					-0-
01	0		5283	-0-	5283	22805	340	1	4943	2	Y	-0-					-0-
02	25227	X	2422	-0-	-22805	-0-	149	1	2273	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	2608	-0-	-2972	-0-	167	1	2441	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	1007	-0-	-4393	-0-	63	1	944	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

11	0		438	-0-	438	672	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	0		224	-0-	224	896	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	0		236	-0-	236	1132	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	293	-0-	-1132	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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 #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

11	0		4242	-0-	4242	5991	222	1	4020	2	Y	-0-					-0-
12	0		4188	-0-	4188	10179	270	1	3918	2	Y	-0-					-0-
01	0		4286	-0-	4286	14465	276	1	4010	2	Y	-0-					-0-
02	18103	X	3638	-0-	-14465	-0-	224	1	3414	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	246	1	3602	2	Y	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	230	1	3448	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	0		11622	-0-	11622	20053	607	1	11015	2	Y	-0-					-0-
12	0		10612	-0-	10612	30665	685	1	9927	2	Y	-0-					-0-
01	0		11325	-0-	11325	41990	728	1	10597	2	Y	-0-					-0-
02	53176	X	11186	-0-	-41990	-0-	690	1	10496	2	Y	-0-					-0-
03	11408	X	10680	-0-	-728	-0-	684	1	9996	2	Y	-0-					-0-
04	11040	X	10273	-0-	-767	-0-	643	1	9630	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

11	0		16180	-0-	16180	33575	167	1	16013	2	N	-0-					-0-
12	0		15518	-0-	15518	49093	168	1	15350	2	N	-0-					-0-
01	0		14801	-0-	14801	63894	156	1	14645	2	N	-0-					-0-
02	77199	X	13305	-0-	-63894	-0-	134	1	13171	2	N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	142	1	12760	2	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10887	-0-	10887	16032	569	1	10318	2	Y	-0-					-0-
12	0		11394	-0-	11394	27426	735	1	10659	2	Y	-0-					-0-
01	0		9837	-0-	9837	37263	633	1	9204	2	Y	-0-					-0-
02	41378	X	4115	-0-	-37263	-0-	254	1	3861	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	1954	-0-	-5517	-0-	125	1	1829	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6607	-0-	-623	-0-	413	1	6194	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3348	-0-	3348	7632	175	1	3173	2	Y	-0-					-0-
12	0		5000	-0-	5000	12632	323	1	4677	2	Y	-0-					-0-
01	0		5051	-0-	5051	17683	325	1	4726	2	Y	-0-					-0-
02	22519	X	4836	-0-	-17683	-0-	298	1	4538	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	2590	-0-	-2401	-0-	166	1	2424	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4095	-0-	-795	-0-	256	1	3839	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11089	-0-	11089	19436	579	1	10510	2	Y	-0-					-0-
12	0		10016	-0-	10016	29452	646	1	9370	2	Y	-0-					-0-
01	0		9599	-0-	9599	39051	617	1	8982	2	Y	-0-					-0-
02	47339	X	8288	-0-	-39051	-0-	511	1	7777	2	Y	-0-					-0-
03	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	664	1	9705	2	Y	-0-					-0-
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	638	1	9564	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4619	-0-	4619	5859	241	1	4378	2	Y	-0-					-0-
12	0		5139	-0-	5139	10998	332	1	4807	2	Y	-0-					-0-
01	0		6191	-0-	6191	17189	398	1	5793	2	Y	-0-					-0-
02	22741	X	5552	-0-	-17189	-0-	342	1	5210	2	Y	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	370	1	5412	2	Y	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	147	1	2208	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4854	-0-	4854	9642	254	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	0		5141	-0-	5141	14783	332	1	4809	2	Y	-0-					-0-
01	0		6844	-0-	6844	21627	440	1	6404	2	Y	-0-					-0-
02	27210	X	5583	-0-	-21627	-0-	344	1	5239	2	Y	-0-					-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5826	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6135	-0-	-165	-0-	384	1	5751	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9550	-0-	9550	16606	499	1	9051	2	Y	-0-					-0-
12	0		6129	-0-	6129	22735	395	1	5734	2	Y	-0-					-0-
01	0		9365	-0-	9365	32100	602	1	8763	2	Y	-0-					-0-
02	40971	X	8871	-0-	-32100	-0-	547	1	8324	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	9279	-0-	-424	-0-	594	1	8685	2	Y	-0-					-0-
04	9390	X	8819	-0-	-571	-0-	552	1	8267	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4399	-0-	4399	9930	230	1	4169	2	Y	-0-					-0-
12	0		6141	-0-	6141	16071	396	1	5745	2	Y	-0-					-0-
01	0		3953	-0-	3953	20024	254	1	3699	2	Y	-0-					-0-
02	27824	X	7800	-0-	-20024	-0-	481	1	7319	2	Y	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	498	1	7279	2	Y	-0-					-0-
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	496	1	7434	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12881	-0-	12881	24593	673	1	12208	2	Y	-0-			-0-
12	0		6911	-0-	6911	31504	446	1	6465	2	Y	-0-			-0-
01	0		11893	-0-	11893	43397	765	1	11128	2	Y	-0-			-0-
02	56933	X	13536	-0-	-43397	-0-	834	1	12702	2	Y	-0-			-0-
03	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	887	1	12971	2	Y	-0-			-0-
04	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	825	1	12366	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	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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

11	0		3604	-0-	3604	8307	188	1	3416	2	Y	-0-			-0-
12	0		3647	-0-	3647	11954	235	1	3412	2	Y	-0-			-0-
01	0		845	-0-	845	12799	54	1	791	2	Y	-0-			-0-
02	20664	X	7865	-0-	-12799	-0-	485	1	7380	2	Y	-0-			-0-
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	335	1	4898	2	Y	-0-			-0-
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	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	0		11464	-0-	11464	17859	599	1	10865	2	Y	-0-			-0-
12	0		10882	-0-	10882	28741	702	1	10180	2	Y	-0-			-0-
01	0		8620	-0-	8620	37361	554	1	8066	2	Y	-0-			-0-
02	45460	X	8099	-0-	-37361	-0-	499	1	7600	2	Y	-0-			-0-
03	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	654	1	9562	2	Y	-0-			-0-
04	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	639	1	9577	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

11	0		13141	-0-	13141	28576	977	1	12164	2	Y	-0-			29
12	0		13359	-0-	13359	41935	1280	1	12079	2	Y	-0-			29
01	0		12321	-0-	12321	54256	902	1	11419	2	Y	-0-			29
02	65735	X	11479	-0-	-54256	-0-	894	1	10585	2	Y	-0-			29
03	13795	X	12600	-0-	-1195	-0-	1244	1	11356	2	Y	-0-			29
04	13140	X	5217	-0-	-7923	-0-	1026	1	4191	2	Y	-0-			29

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

11	0		6104	-0-	6104	12827	171	1	5933	2	N	-0-			-0-
12	0		5129	-0-	5129	17956	164	1	4965	2	N	-0-			-0-
01	0		5799	-0-	5799	23755	142	1	5657	2	N	-0-			-0-
02	32429	X	8674	-0-	-23755	-0-	8674	2			N	-0-			-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	207	1	9394	2	N	-0-			-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	186	1	6186	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

11	0		12918	-0-	12918	22339	675	1	12243	2	Y	-0-			-0-
12	0		12025	-0-	12025	34364	776	1	11249	2	Y	-0-			-0-
01	0		11888	-0-	11888	46252	765	1	11123	2	Y	-0-			-0-
02	56604	X	10352	-0-	-46252	-0-	638	1	9714	2	Y	-0-			-0-
03	12896	X	11569	-0-	-1327	-0-	741	1	10828	2	Y	-0-			-0-
04	12480	X	11182	-0-	-1298	-0-	700	1	10482	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33	-0-	33	73	31	1	2	2	N	-0-					-0-
12	0		1858	-0-	1858	1931	46	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	0		3835	-0-	3835	5766	64	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	817	-0-	-5766	-0-	134	1	683	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5677	-0-	2577	2577	81	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	6678	X	4101	-0-	-2577	-0-	92	1	4009	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

11	0		8988	-0-	8988	17624	470	1	8518	2	Y	-0-					-0-
12	0		9234	-0-	9234	26858	596	1	8638	2	Y	-0-					-0-
01	0		9172	-0-	9172	36030	590	1	8582	2	Y	-0-					-0-
02	44280	X	8250	-0-	-36030	-0-	509	1	7741	2	Y	-0-					-0-
03	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	593	1	8670	2	Y	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	568	1	8515	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	0		6808	-0-	6808	13731	356	1	6452	2	Y	-0-					-0-
12	0		5440	-0-	5440	19171	351	1	5089	2	Y	-0-					-0-
01	0		8967	-0-	8967	28138	577	1	8390	2	Y	-0-					-0-
02	37089	X	8951	-0-	-28138	-0-	552	1	8399	2	Y	-0-					-0-
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	575	1	8400	2	Y	-0-					-0-
04	8670	X	7780	-0-	-890	-0-	487	1	7293	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	0		5762	-0-	5762	10108	301	1	5461	2	Y	-0-					-0-
12	0		5547	-0-	5547	15655	358	1	5189	2	Y	-0-					-0-
01	0		6217	-0-	6217	21872	400	1	5817	2	Y	-0-					-0-
02	26792	X	4920	-0-	-21872	-0-	303	1	4617	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	4010	-0-	-1880	-0-	257	1	3753	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4498	-0-	-1202	-0-	281	1	4217	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	0		112	-0-	112	963	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	998	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0		3980	-0-	3980	4978	256	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	9091	X	4113	-0-	-4978	-0-	254	1	3859	2	Y	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	281	1	4111	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	282	1	4224	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	0		3114	-0-	3114	5472	163	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	0		3354	-0-	3354	8826	216	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	0		3090	-0-	3090	11916	199	1	2891	2	Y	-0-					-0-
02	14362	X	2446	-0-	-11916	-0-	151	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	202	1	2951	2	Y	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	194	1	2905	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

11	0		3731	-0-	3731	7546	151	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	0		4107	-0-	4107	11653	156	1	3951	2	N	-0-					-0-
01	0		4726	-0-	4726	16379	165	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	20006	X	3627	-0-	-16379	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3799	-0-	-293	-0-	157	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3124	-0-	-1436	-0-	141	1	2983	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3714	-0-	3714	6534	194	1	3520	2	Y	-0-					-0-
12	0		3274	-0-	3274	9808	211	1	3063	2	Y	-0-					-0-
01	0		3207	-0-	3207	13015	206	1	3001	2	Y	-0-					-0-
02	16145	X	3130	-0-	-13015	-0-	193	1	2937	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	228	1	3337	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	222	1	3325	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

11	0		4463	-0-	4463	7683	233	1	4230	2	Y	-0-					-0-
12	0		4106	-0-	4106	11789	265	1	3841	2	Y	-0-					-0-
01	0		3876	-0-	3876	15665	249	1	3627	2	Y	-0-					-0-
02	19305	X	3640	-0-	-15665	-0-	224	1	3416	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	265	1	3870	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	256	1	3840	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	0		325	-0-	325	429	17	1	308	2	Y	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	429					Y	-0-					44
02	433	N	4	-0-	-429	-0-	4	2			Y	-0-					44
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

11	0		15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	32	N	17	-0-	-15	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

11	0		10649	-0-	10649	17632	556	1	10093	2	Y	-0-					-0-
12	0		10055	-0-	10055	27687	649	1	9406	2	Y	-0-					-0-
01	0		10178	-0-	10178	37865	655	1	9523	2	Y	-0-					-0-
02	46236	X	8371	-0-	-37865	-0-	516	1	7855	2	Y	-0-					-0-
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	390	1	5705	2	Y	-0-					-0-
04	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	649	1	9728	2	Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	660	N	277	-0-	-383	-0-	10	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	46	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	46	1	1196	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

11	3660	X	3433	-0-	-227	-0-	128	1	3305	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	119	1	3095	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	127	1	3151	2	Y	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	223	1	4724	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-					-0-
01	744	N	412	-0-	-332	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1558	-0-	-23	-0-	60	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	69	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1574	-0-	-7	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

11	540	N	358	-0-	-182	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	319	-0-	-301	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	99	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	78	1	1928	2	Y	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	92	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 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	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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 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	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-31	-0-	47	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	45	1	1181	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	36	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	67	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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

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	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	50	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	52	1	1363	2	N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1800	N	957	-0-	-843	-0-	36	1	921	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1212	-0-	-648	-0-	45	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	59	1	1461	2	N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	2	N	-0-			-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-			-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	83	1	2055	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	78	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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-

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	14B	DENY	-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-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

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

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

11	662	N	241	-0-	-421	-0-	241	3		N	-0-					16
12	0		317	-0-	317	317	317	3		N	-0-					16
01	0		268	-0-	268	585	268	3		N	-0-					16
02	762	N	177	-0-	-585	-0-	177	3		N	-0-					16
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					16
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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	14B DENY	-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-	143	1	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

11	1725 N	807	-0-	-918	-0-	807	3	N	-0-			6
12	0	737	-0-	737	737	737	3	N	-0-			6
01	0	666	-0-	666	1403	666	3	N	-0-			6
02	2436 N	1033	-0-	-1403	-0-	1033	3	N	-0-			6
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			6
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

11	2271 N	1275	-0-	-996	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
12	0	842	-0-	842	842	842	3	N	-0-			-0-
01	0	1385	-0-	1385	2227	1385	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1317	-0-	-1483	744	1317	3	N	-0-			-0-
03	1870 N	1126	-0-	-744	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	949	-0-	-401	-0-	949	3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1134	-0-	1134	1134	1117	3	17	9	N	15			84
12	0	484	-0-	484	1618	482	3	2	9	N	2			86
01	0	614	-0-	614	2232	613	3	1	9	N	1			87
02	2782 N	550	-0-	-2232	-0-	549	3	1	9	N	1			88
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11	9	N	10			98
04	600 N	246	-0-	-354	-0-	245	3	1	9	N	1			99

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

11	870 N	636	-0-	-234	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	899 N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

11	0	370	-0-	370	853	370	3			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT			-0-
01	0	367	-0-	367	1220	367	3			N	-0-			-0-
02	1378 N	158	-0-	-1220	-0-	158	3			N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4915	-0-	2115	2238	4915	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3001	-0-	-99	2139	3001	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	2625	-0-	-2139	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1431	-0-	-557	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	951	-0-	-339	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2163	-0-	2163	6301	2163	2			N	-0-					112
12	0		1327	-0-	1327	7628	1327	2			N	-0-					112
01	0		2004	-0-	2004	9632	2004	2			N	-0-					112
02	2800	N	1620	-0-	-1180	8452	1620	2			N	-0-					112
03	3100	N	1199	-0-	-1901	6551	1199	2			N	-0-					112
04	3000	N	1360	-0-	-1640	4911	1360	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 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	1110	N	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	837	N	211	-0-	-626	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 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	0		853	-0-	853	3496	853	2			N	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	3664	168	2			N	-0-					-0-
01	0		361	-0-	361	4025	361	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	172	-0-	-2628	1397	172	2			N	-0-					-0-
03	1430	N	33	-0-	-1397	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	360	N	26	-0-	-334	-0-	26	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 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	4650	X	2305	-0-	-2345	-0-	2305	2			N	-0-					25
12	4743	X	2170	-0-	-2573	-0-	2170	2			N	-0-					25
01	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3031	2			N	-0-					25
02	3024	X	2056	-0-	-968	-0-	2056	2			N	-0-					25
03	3348	X	2309	-0-	-1039	-0-	2309	2			N	-0-					25
04	2940	X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2			N	-0-					25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	574					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	574					N	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	797	223	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	418	-0-	-797	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	1748	-0-	-2152	-0-	73	1	1675	2	Y	-0-					17
12	4030	X	2371	-0-	-1659	-0-	88	1	2283	2	Y	-0-					17
01	3038	X	2091	-0-	-947	-0-	74	1	2017	2	Y	-0-					17
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	2	Y	-0-					17
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	58	1	1786	2	Y	-0-					17
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	51	1	1638	2	Y	-0-					17

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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					182
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					182
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					182
02	1064	N	386	-0-	-678	-0-	386	2			N	-0-					182
03	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					182
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	240	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	22	16	2			N	-0-					-0-
02	101	N	79	-0-	-22	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					95
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					95
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					95
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	55	1	1698	2	Y	-0-					95
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					95
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	15	1	492	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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1317	2	Y	-0-					143
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1569	2	Y	-0-					143
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	53	1	1454	2	Y	-0-					143
02	1288	N	978	-0-	-310	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					143
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-					143
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	44	1	1406	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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	19	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	16	1	506	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

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	690	N	250	-0-	-440	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	56	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1810	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	40	1	1296	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	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	59	1	1345	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	52	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	42	1	1292	2	Y	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	164	1	3737	2	Y	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	140	1	3660	2	Y	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	152	1	4145	2	Y	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	135	1	4140	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3552	-0-	-618	-0-	107	1	3445	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

11	4380	X	3587	-0-	-793	-0-	151	1	3436	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	155	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	129	1	3501	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2725	-0-	-1167	-0-	85	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	136	1	4164	2	Y	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	145	1	4671	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

11	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	188	1	4280	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	183	1	4781	2	Y	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	166	1	4523	2	Y	-0-					-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	164	1	5057	2	Y	-0-					-0-
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	175	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	151	1	4858	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

11	T. A.		1241	-0-	1241	10932	52	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1203	-0-	1203	12135	44	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1093	-0-	1093	13228	39	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	14098	X	870	-0-	-13228	-0-	27	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	2	Y	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

11	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	76	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	70	1	1827	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	54	1	1459	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1389	-0-	-291	-0-	44	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1561	-0-	-269	-0-	47	1	1514	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

11	1140	N	80	-0-	-1060	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	44	-0-	-235	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 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	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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

11	2490 X	2307	-0-	-183	-0-	97	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2542 X	2377	-0-	-165	-0-	88	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	2432	-0-	-637	-0-	86	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2156 N	2000	-0-	-156	-0-	63	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	73	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	78	1	2521	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	75	1	1704	2	Y	-0-					-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	2240 X	1530	-0-	-710	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2573 X	1537	-0-	-1036	-0-	49	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	2490 X	1798	-0-	-692	-0-	54	1	1744	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

11	2670 X	1507	-0-	-1163	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	3503 X	567	-0-	-2936	-0-	21	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	3503 X	249	-0-	-3254	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	1400 X	152	-0-	-1248	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	1550 X	592	-0-	-958	-0-	19	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	65	1	2076	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

11	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	46	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	40	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	38	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	-0-					-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	41	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	898	-0-	-122	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

11	750 N	497	-0-	-253	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	420	-0-	-293	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	426	-0-	-50	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1185	-0-	-103	-0-	37	1	1148	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	180	-0-	-1432	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	59	1	1882	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 #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 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	2400 X	1410	-0-	-990	-0-	59	1	1351	2	Y	-0-			-0-
12	2480 X	1704	-0-	-776	-0-	63	1	1641	2	Y	-0-			-0-
01	2480 X	1411	-0-	-1069	-0-	50	1	1361	2	Y	-0-			-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	80	1	2487	2	Y	-0-			-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-			-0-
04	1650 X	1462	-0-	-188	-0-	44	1	1418	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

11	4230 X	3060	-0-	-1170	-0-	129	1	2931	2	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3142	-0-	-1074	-0-	116	1	3026	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	2912	-0-	-2017	-0-	103	1	2809	2	Y	-0-			-0-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	77	1	2393	2	Y	-0-			-0-
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	89	1	2722	2	Y	-0-			-0-
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	84	1	2717	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

11	3000 N	2109	-0-	-891	3292	89	1	2020	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1679	-0-	-1421	1871	62	1	1617	2	Y	-0-			-0-
01	3070 X	1199	-0-	-1871	-0-	42	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	1736 X	1162	-0-	-574	-0-	36	1	1126	2	Y	-0-			-0-
03	1922 X	1001	-0-	-921	-0-	32	1	969	2	Y	-0-			-0-
04	1860 X	1419	-0-	-441	-0-	43	1	1376	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	80	1	1822	2	Y	-0-			-0-
12	0	2776	-0-	2776	2776	103	1	2673	2	Y	-0-			-0-
01	0	2120	-0-	2120	4896	75	1	2045	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	888	-0-	-1912	2984	28	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	826	-0-	-2274	710	26	1	800	2	Y	-0-			-0-
04	2849 N	2139	-0-	-710	-0-	64	1	2075	2	Y	-0-			-0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	124	1	2819	2	Y	-0-			29
12	2945 X	1744	-0-	-1201	-0-	64	1	1680	2	Y	-0-			29
01	2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	69	1	1872	2	Y	-0-			29
02	2744 X	1491	-0-	-1253	-0-	47	1	1444	2	Y	-0-			29
03	3038 X	1616	-0-	-1422	-0-	51	1	1565	2	Y	-0-			29
04	2940 X	1414	-0-	-1526	-0-	43	1	1371	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

11	1890 N	1494	-0-	-396	-0-	63	1	1431	2	Y	-0-			-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	97	1	2525	2	Y	-0-			-0-
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93	1	2528	2	Y	-0-			-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-			-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	81	1	2470	2	Y	-0-			-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 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	3690	X	2690	-0-	-1000	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
12	0		3144	-0-	3144	3144	3144	2			Y	-0-					-0-
01	0		2587	-0-	2587	5731	2587	2			Y	-0-					-0-
02	7733	X	2002	-0-	-5731	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	72	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1328	-0-	-492	-0-	42	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	36	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1229	-0-	-721	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	173	1	3940	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	3077	-0-	-1635	-0-	114	1	2963	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	132	1	3591	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3461	-0-	-403	-0-	108	1	3353	2	Y	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	151	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3437	-0-	-673	-0-	104	1	3333	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	771	-0-	-407	-0-	28	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	178	-0-	-2147	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	35	1	1091	2	Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	26	1	794	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3191	-0-	-679	-0-	134	1	3057	2	Y	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	156	1	4075	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	114	1	3116	2	Y	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	105	1	3246	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3188	-0-	-656	-0-	101	1	3087	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	100	1	3206	2	Y	-0-					-0-

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	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	132	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	117	1	3040	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	105	1	2864	2	Y	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	101	1	3127	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	99	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	102	1	3284	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	360	X	272	-0-	-88	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	0		521	-0-	521	521	19	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	0		532	-0-	532	1053	19	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	1649	X	596	-0-	-1053	-0-	19	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	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 #: 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	16	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	12	1	368	2	Y	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	12	1	388	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	24	1	540	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	278	-0-	-776	-0-	10	1	268	2	Y	-0-			-0-
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	32	1	881	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	266	-0-	-266	-0-	8	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	57	1	1745	2	Y	-0-			-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	74	1	2365	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

11	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	252	1	5750	2	Y	-0-			1
12	6386	X	5182	-0-	-1204	-0-	192	1	4990	2	Y	-0-			1
01	6386	X	6067	-0-	-319	-0-	215	1	5852	2	Y	-0-			1
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	156	1	4815	2	Y	-0-			1
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	176	1	5398	2	Y	-0-			1
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	169	1	5425	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	112	1	2564	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	115	1	2997	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3729	-0-	629	641	132	1	3597	2	Y	-0-			-0-
02	3370	X	2729	-0-	-641	-0-	86	1	2643	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	86	1	2757	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

11	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	102	1	2316	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	2138	-0-	-280	-0-	79	1	2059	2	Y	-0-			-0-
01	2325	X	1696	-0-	-629	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	69	1	2147	2	Y	-0-			-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-			-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	65	1	2091	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

11	2640	X	1063	-0-	-1577	-0-	45	1	1018	2	Y	-0-			-0-
12	1085	X	777	-0-	-308	-0-	29	1	748	2	Y	-0-			-0-
01	1085	X	879	-0-	-206	-0-	31	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	980	X	636	-0-	-344	-0-	20	1	616	2	Y	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	49	1	1510	2	Y	-0-			-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1939	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-			-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	76	1	1982	2	Y	-0-			-0-
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1981	2	Y	-0-			-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	2	Y	-0-			-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	66	1	2030	2	Y	-0-			-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2396	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 #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	190	-0-	190	190	7	1	183	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

11	270 N	167	-0-	-103	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	198	-0-	-236	-0-	7	1	191	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	343	-0-	-246	-0-	12	1	331	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	9	1	301	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	224	1	5104	2	Y	-0-			48
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	165	1	4296	2	Y	-0-			48
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	153	1	4175	2	Y	-0-			48
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2779	2	Y	-0-			48
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	-0-			48
04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	77	1	2480	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	168	1	3828	2	Y	-0-			-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	202	1	5253	2	Y	-0-			-0-
01	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	222	1	6043	2	Y	-0-			-0-
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	158	1	4875	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	3504	-0-	-1952	-0-	111	1	3393	2	Y	-0-			-0-
04	6060 X	5278	-0-	-782	-0-	159	1	5119	2	Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

11	0	1423	-0-	1423	2610	188	1	1235	2	N	-0-			102
12	0	1202	-0-	1202	3812	168	1	1034	2	N	-0-			102
01	0	638	-0-	638	4450	116	1	522	2	N	-0-			102
02	2800 N	638	-0-	-2162	2288	80	1	558	2	N	-0-			102
03	2775 N	487	-0-	-2288	-0-	52	1	435	2	N	-0-			102
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-			102

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2226	N	1304	-0-	-922	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
12	0		1200	-0-	1200	1200	1200	2			N	-0-			-0-
01	0		1139	-0-	1139	2339	1139	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1034	-0-	-1766	573	1034	2			N	-0-			-0-
03	2698	N	2125	-0-	-573	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	666	-0-	-414	-0-	666	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

11	0		2090	-0-	2090	4317	276	1	1814	2	N	-0-			25
12	0		1620	-0-	1620	5937	211	1	1299	2	N	100			125
							110	9							
01	0		1215	-0-	1215	7152	220	1	995	2	N	-0-			125
02	2800	N	1838	-0-	-962	6190	232	1	1606	2	N	-0-			125
03	3100	N	1728	-0-	-1372	4818	186	1	1542	2	N	-0-			125
04	3000	N	2037	-0-	-963	3855	141	1	1896	2	N	-0-			125

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

11	2214	N	669	-0-	-1545	-0-	668	2	1	9	N	1			20
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3			23
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2			25
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			25
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1			26
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1			27

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

11	195	N	96	-0-	-99	-0-	96	2			N	-0-			3
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1			4
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			4
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	56	-0-	-348	-0-	56	2			N	-0-					2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					2
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					2
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

11	537	N	189	-0-	-348	-0-	188	2	1	9	N	1					3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					4
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					5
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					5
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					5
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					5

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

11	0		1023	-0-	1023	2095	1019	2	4	9	Y	4	28	1			18
12	0		594	-0-	594	2689	591	2	3	9	Y	3					21
01	0		583	-0-	583	3272	579	2	4	9	Y	4					25
02	2800	N	652	-0-	-2148	1124	644	2	8	9	Y	7					32
03	2172	N	1048	-0-	-1124	-0-	1030	2	18	9	Y	16	32	1			14
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3					17

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

11	0		2943	-0-	2943	6090	2923	2	20	9	Y	18	113	1			73
12	0		2505	-0-	2505	8595	2494	2	11	9	Y	10					83
01	0		2233	-0-	2233	10828	2220	2	13	9	Y	12					95
02	12766	X	1938	-0-	-10828	-0-	1917	2	21	9	Y	19					114
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3061	2	52	9	Y	47	114	1			50
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3285	2	13	9	Y	12					62

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

11	0		624	-0-	624	1240	615	2	9	9	Y	8	44	1			28
12	0		519	-0-	519	1759	516	2	3	9	Y	3					31
01	0		830	-0-	830	2589	826	2	4	9	Y	4					35
02	2800	N	575	-0-	-2225	364	565	2	10	9	Y	9					44
03	1289	N	925	-0-	-364	-0-	903	2	22	9	Y	20	44	1			19
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	Y	5					24

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

11	0		122	-0-	122	214	121	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	0		92	-0-	92	306	92	2			Y	-0-					2
01	0		64	-0-	64	370	63	2	1	9	Y	1					3
02	536	N	166	-0-	-370	-0-	165	2	1	9	Y	1					4
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2

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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	N	-0-				-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	692	2	N	-0-				-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

11	1341 N	455	-0-	-886	-0-	-0-	455	2			N	-0-				22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1				23
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1				24
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				24
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1				25
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				25

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

11	727 N	247	-0-	-480	-0-	-0-	247	2			N	-0-				8
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1				9
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1				10
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				10
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				10
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				10

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

11	1690 N	597	-0-	-1093	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1				14
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3				17
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1				18
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				18
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1				19
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1				20

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

11	739 N	167	-0-	-572	-0-	-0-	167	2			N	-0-				4
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1				5
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1				6
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				6
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2			N	-0-				6
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				6

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 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	320	N	262	-0-	-58	-0-	262	2			N	-0-					7
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					8
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					9
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					9
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					9
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					9

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC 100936
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	0		204	-0-	204	449	204	2			Y	-0-					1
12	0		205	-0-	205	654	205	2			Y	-0-					1
01	0		235	-0-	235	889	235	2			Y	-0-					1
02	1672	N	783	-0-	-889	-0-	783	2			Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1	1	7			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	0		430	-0-	430	862	430	2			Y	-0-					1
12	0		448	-0-	448	1310	448	2			Y	-0-					1
01	0		448	-0-	448	1758	448	2			Y	-0-					1
02	2157	N	399	-0-	-1758	-0-	399	2			Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	7			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	0		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					1
01	0		45	-0-	45	105	45	2			Y	-0-					1
02	14B2	EXT	9	-0-	9	114	9	2			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	20	-0-	20	134	19	2	1	9	Y	1	1	7			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	7			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.		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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936
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-	1813				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

11	0	183	-0-	183	405	183	2		N	-0-			-0-
12	0	183	-0-	183	588	183	2		N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	738	150	2		N	-0-			-0-
02	911 N	173	-0-	-738	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 293208 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442

11	2100 N	212	-0-	-1888	-0-	212	2		N	-0-			12
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			12
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2		N	-0-			12
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	172	2	29 9	N	26			38
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			38
04	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	2		N	-0-			38

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-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

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

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

11	0	1620	-0-	1620	3011	18	1	1601	2	N	1					227
						1	9									
12	0	1679	-0-	1679	4690	19	1	1660	2	N	-0-	6	1			221
01	0	1380	-0-	1380	6070	1380	2			N	-0-	2	1			219
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4491	1220	2	1	9	N	1	190	1			30
03	3100 N	1346	-0-	-1754	2737	16	1	1330	2	N	-0-					30
04	3000 N	1428	-0-	-1572	1165	16	1	1412	2	N	-0-					30

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

11	0	1869	-0-	1869	4024	21	1	1848	2	N	-0-					197
12	0	3285	-0-	3285	7309	22	1	3263	2	N	-0-					197
01	0	1671	-0-	1671	8980	1671	2			N	-0-					197
02	2800 N	1743	-0-	-1057	7923	1743	2			N	-0-					197
03	9778 X	1855	-0-	-7923	-0-	22	1	1833	2	N	-0-					197
04	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	14	1	1257	2	N	-0-					197

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

11	0	1502	-0-	1502	3045	47	1	1455	2	N	-0-					112
12	0	1549	-0-	1549	4594	49	1	1500	2	N	-0-					112
01	0	1403	-0-	1403	5997	43	1	1360	2	N	-0-					112
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4484	39	1	1248	2	N	-0-					112
03	3100 N	1510	-0-	-1590	2894	49	1	1461	2	N	-0-					112
04	3000 N	1424	-0-	-1576	1318	46	1	1378	2	N	-0-					112

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

11	0	800	-0-	800	1649	9	1	791	2	N	-0-					33
12	0	775	-0-	775	2424	9	1	766	2	N	-0-					33
01	0	752	-0-	752	3176	752	2			N	-0-					33
02	2800 N	683	-0-	-2117	1059	683	2			N	-0-					33
03	1283 N	224	-0-	-1059	-0-	3	1	221	2	N	-0-					33
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	N	-0-					33

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	3024	-0-	3024	6457	34	1	2990	2	N	-0-			61
12	0	2894	-0-	2894	9351	35	1	2859	2	N	-0-	2	1	59
01	0	2249	-0-	2249	11600	2248	2	1	9	N	1	1	1	59
02	14189 X	2589	-0-	-11600	-0-	2589	2			N	-0-			59
03	3441 X	2813	-0-	-628	-0-	33	1	2780	2	N	-0-			59
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			59

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

11	0	644	-0-	644	1035	28	1	616	2	N	-0-			-0-
12	0	752	-0-	752	1787	30	1	722	2	N	-0-			-0-
01	0	880	-0-	880	2667	880	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	888	-0-	-1912	755	888	2			N	-0-			-0-
03	1400 N	645	-0-	-755	-0-	31	1	614	2	N	-0-			-0-
04	600 N	243	-0-	-357	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-

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-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	360 N	103	-0-	-257	-0-	4	1	99	2	N	-0-					69
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	N	-0-					69
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					69
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					69
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					69
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	N	-0-					69

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

11	0	1831	-0-	1831	3954	20	1	1811	2	N	-0-					75
12	0	1730	-0-	1730	5684	21	1	1709	2	N	-0-	2	1			73
01	0	1647	-0-	1647	7331	1647	2			N	-0-	1	1			72
02	2800 N	1548	-0-	-1252	6079	1545	2	3	9	N	3					75
03	3100 N	1684	-0-	-1416	4663	20	1	1664	2	N	-0-					75
04	3000 N	1836	-0-	-1164	3499	20	1	1816	2	N	-0-					75

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

11	0	1442	-0-	1442	2610	16	1	1426	2	N	-0-					170
12	0	1508	-0-	1508	4118	17	1	1491	2	N	-0-					170
01	0	1327	-0-	1327	5445	1327	2			N	-0-					170
02	2800 N	1650	-0-	-1150	4295	1650	2			N	-0-					170
03	3100 N	1928	-0-	-1172	3123	23	1	1905	2	N	-0-					170
04	3000 N	2094	-0-	-906	2217	23	1	2071	2	N	-0-					170

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-			8
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-			8
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-			8
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-			8
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	6	1	474	2	N	-0-			8
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	N	-0-			8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

11	0		513	-0-	513	913	22	1	491	2	N	-0-			130
12	0		421	-0-	421	1334	24	1	397	2	N	-0-			130
01	0		453	-0-	453	1787	453	2			N	-0-			130
02	2253	N	466	-0-	-1787	-0-	466	2			N	-0-			130
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	-0-			130
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	N	-0-			130

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

11	0		291	-0-	291	B	624	291	2		N	-0-			-0-
12	0		315	-0-	315	B	939	315	2		N	-0-			-0-
01	0		11	-0-	11	B	950	11	2		N	-0-			-0-
02	1315	N	365	-0-	-950	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	123	-0-	123 B	245	123	2		N	-0-			-0-
12	0	144	-0-	144 B	389	144	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	389				N	-0-			-0-
02	520 N	131	-0-	-389 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

11	0	263	-0-	263 B	582	263	2		N	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241 B	823	241	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	823				N	-0-			-0-
02	823 N	-0-	-0-	-823 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	939	-0-	939	939	939	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1122	-0-	1122	2061	1122	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	952	-0-	952	3013	952	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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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 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 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

11	390 N	60	-0-	-330	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 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	0	390	-0-	390	828	390	2		N	-0-			-0-
12	0	407	-0-	407	1235	407	2		N	-0-			-0-
01	1664 N	429	-0-	-1235	-0-	429	2		N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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	856	-0-	856	57150	856	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	663	-0-	663	57813	663	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	352	-0-	352	58165	352	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	593	-0-	593	58758	593	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	519	-0-	519	59277	519	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	51	-0-	51	59328	51	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

11	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2		N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 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	0	498	-0-	498	965	498	2		N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485	1450	485	2		N	-0-			-0-
01	1961 N	511	-0-	-1450	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	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

11	0	993	-0-	993	2074	993	2		N	-0-			-0-
12	0	1032	-0-	1032	3106	1032	2		N	-0-			-0-
01	0	1022	-0-	1022	4128	1022	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	904	-0-	-1896	2232	904	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1043	-0-	-2057	175	1043	2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1019	-0-	-175	-0-	1019	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	NO RPT	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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 #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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

11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

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 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345

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	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
03	775 N	477	-0-	-298	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	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	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	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 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	596	-0-	596	1228	596	2		N	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605	1833	605	2		N	-0-			-0-
01	2433 N	600	-0-	-1833	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	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 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 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	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	0	10450	-0-	10450	20722	1214	1	9228	2	N	7	12	1			12
						8	9									
12	0	10301	-0-	10301	31023	1260	1	9035	2	N	5	6	1			11
						6	9									
01	0	10194	-0-	10194	41217	1248	1	8939	2	N	6					17
						7	9									
02	49459 X	8242	-0-	-41217	-0-	979	1	7261	2	N	2	6	1			13
						2	9									
03	10788 X	10154	-0-	-634	-0-	1228	1	8919	2	N	6	6	1			13
						7	9									
04	10440 X	10048	-0-	-392	-0-	1214	1	8830	2	N	4					17
						4	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

11	0	1548	-0-	1548	3233	3	1	1545	2	N	-0-					50
12	0	1433	-0-	1433	4666	141	1	1292	2	N	-0-					50
01	0	1445	-0-	1445	6111	143	1	1302	2	N	-0-					50
02	2800 N	1373	-0-	-1427	4684	131	1	1242	2	N	-0-					50
03	3100 N	1469	-0-	-1631	3053	149	1	1320	2	N	-0-					50
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1487	140	1	1294	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

11	0	66	-0-	66	137	66	2			N	-0-					3
12	0	52	-0-	52	189	52	2			N	-0-					3
01	0	66	-0-	66	255	66	2			N	-0-					3
02	255 N	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-					3
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
01	682 N	545	-0-	-137	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
12	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-			-0-
01	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2		N	-0-			-0-
02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-			-0-
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-			-0-
04	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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 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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		651	-0-	651	651	651	2			N	-0-					-0-
12	0		438	-0-	438	1089	438	2			N	-0-					-0-
01	2354	N	1265	-0-	-1089	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

11	0		76	-0-	76	213	76	2			N	-0-					-0-
12	0		60	-0-	60	273	60	2			N	-0-					-0-
01	273	N	-0-	-0-	-273	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

11	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

11	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

11	7860 X	6565	-0-	-1295	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	6442	-0-	-1401	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
02	6580 X	5204	-0-	-1376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5244	-0-	-1326	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					11
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					11
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					11
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
03	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					11
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	1107	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		-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	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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

11	0	147	-0-	147	333	147	2	N	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162	495	162	2	N	-0-			-0-
01	681 N	186	-0-	-495	-0-	186	2	N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

11	0	323	-0-	323	678	323	2	N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332	1010	332	2	N	-0-			-0-
01	1358 N	348	-0-	-1010	-0-	348	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	0		350	-0-	350	715	350	2			N	-0-					-0-
12	0		358	-0-	358	1073	358	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	368	-0-	-1073	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	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	0		780	-0-	780	1597	780	2			N	-0-					-0-
12	0		828	-0-	828	2425	828	2			N	-0-					-0-
01	0		700	-0-	700	3125	700	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	729	-0-	-2071	1054	729	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	808	-0-	-1054	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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	0		954	-0-	954	2020	954	2			N	-0-					-0-
12	0		938	-0-	938	2958	938	2			N	-0-					-0-
01	0		952	-0-	952	3910	952	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	844	-0-	-1956	1954	844	2			N	-0-					-0-
03	2891	N	937	-0-	-1954	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 293271 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12604	-0-	12604	66942	12604	2			N	-0-					-0-
12	0		11753	-0-	11753	78695	11753	2			N	-0-					-0-
01	0		10015	-0-	10015	88710	10015	2			N	-0-					-0-
02	96368	X	7658	-0-	-88710	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	7567	-0-	-8770	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	6629	-0-	-5971	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

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

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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	T. A.		2365	-0-	2365	13379	2359	3	6	9	Y	5					59
12	T. A.		1477	-0-	1477	14856	1474	3	3	9	Y	3					62
01	T. A.		1158	-0-	1158	16014	1157	3	1	9	Y	1					63
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16014					Y	NO RPT					63
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16014					Y	NO RPT					63
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16014					Y	NO RPT					63

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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

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-				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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

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-

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-				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-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

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-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

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-

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-				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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

11	0	49	-0-	49	432	49	3		Y	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53	485	53	3		Y	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	517	32	3		Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	517				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	517				Y	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	487				Y	NO RPT			-0-

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	0	2625	-0-	2625	5254	2625	2		Y	-0-			-0-
12	0	2419	-0-	2419	7673	2419	2		Y	-0-			-0-
01	0	2655	-0-	2655	10328	2655	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1882	-0-	-918	9410	1882	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6310				Y	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3310				Y	-0-			-0-

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
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

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	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-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

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

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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

11	0	3610	-0-	3610	6397	761	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	10046 X	3649	-0-	-6397	-0-	875	1	2771	2	N	3					3
						3	9									
01	0	2464	-0-	2464	2464	763	1	1701	2	N	-0-					3
02	4570 X	2106	-0-	-2464	-0-	455	1	1651	2	N	-0-					3
03	3720 X	2411	-0-	-1309	-0-	724	1	1509	2	N	162					165
						178	9									
04	3600 X	1229	-0-	-2371	-0-	693	1	536	2	N	-0-					165

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

11	0	9021	-0-	9021	18684	415	1	8606	2	N	-0-					-0-
12	0	9390	-0-	9390	28074	432	1	8958	2	N	-0-					-0-
01	0	9400	-0-	9400	37474	408	1	8992	2	N	-0-					-0-
02	45830 X	8356	-0-	-37474	-0-	362	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	414	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	404	1	8360	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

11	0	1275	-0-	1275	3037	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	0	1276	-0-	1276	4313	59	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	0	1540	-0-	1540	5853	67	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1286	-0-	-1514	4339	56	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1375	-0-	-1725	2614	62	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1280	-0-	-1720	894	59	1	1221	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5783	-0-	5783	11546	295	1	5488	2	Y	-0-					-0-
12	0		4948	-0-	4948	16494	257	1	4691	2	Y	-0-					-0-
01	0		4353	-0-	4353	20847	219	1	4134	2	Y	-0-					-0-
02	25476	X	4629	-0-	-20847	-0-	228	1	4401	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	293	1	5509	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5773	-0-	-17	-0-	295	1	5478	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

11	0		4745	-0-	4745	9700	765	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	0		3598	-0-	3598	13298	690	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	0		397	-0-	397	13695	296	1	101	2	N	-0-					-0-
02	15408	X	1713	-0-	-13695	-0-	571	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2992	-0-	-1968	-0-	701	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3253	-0-	-1487	-0-	697	1	2556	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7703 - 7713

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0		1544	-0-	1544	1544	71	1	1473	2	N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	1544					N	-0-					2
02	1544	N	-0-	-0-	-1544	-0-					N	-0-					2
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	N	-0-					2
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	N	-0-					2

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					10
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
12	0	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					1

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					7
12	0	229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					7
01	0	1789	-0-	1789	2018	1789	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					7

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	2776 N	173	-0-	-2603	-0-	173	3			Y	-0-					2
12	0	278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					2
01	0	803	-0-	803	1081	803	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1081					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1081					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1081					Y	NO RPT					2

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	2359	-0-	2359	2359	2359	3			Y	-0-					1
01	0	25	-0-	25	2384	25	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2384					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2384					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2384					Y	NO RPT					1

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	0	224	-0-	224	1760	223	3	1	9	Y	1					9
12	0	133	-0-	133	1893	133	3			Y	-0-					9
01	0	110	-0-	110	2003	110	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					9

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764	3	3	9	Y	3					28
12	0	395	-0-	395	395	394	3	1	9	Y	1					29
01	0	1078	-0-	1078	1473	1077	3	1	9	Y	1					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1473					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1473					Y	NO RPT					30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1473					Y	NO RPT					30

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

11	0	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3114	3	6	9	Y	5					65
12	0	1386	-0-	1386	1386	1383	3	3	9	Y	3					68
01	0	2951	-0-	2951	4337	2947	3	4	9	Y	4					72
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4337					Y	NO RPT					72
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4337					Y	NO RPT					72
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4337					Y	NO RPT					72

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					9
12	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					9
01	0	287	-0-	287	327	287	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					9

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

11	0	2470	-0-	2470	17382	2467	3	3	9	Y	3					49
12	0	1630	-0-	1630	19012	1629	3	1	9	Y	1					50
01	0	1262	-0-	1262	20274	1261	3	1	9	Y	1					51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20274					Y	NO RPT					51
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20274					Y	NO RPT					51
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20274					Y	NO RPT					51

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7					60
12	0	587	-0-	587	587	583	3	4	9	Y	4					64
01	0	938	-0-	938	1525	934	3	4	9	Y	4					68
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525					Y	NO RPT					68
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525					Y	NO RPT					68
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1525					Y	NO RPT					68

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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	0	1121	-0-	1121	6268	1121	3			Y	-0-					1
12	0	734	-0-	734	7002	734	3			Y	-0-					1
01	0	502	-0-	502	7504	502	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7504					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7504					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7504					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					12
12	0	1646	-0-	1646	1646	1646	3			Y	-0-					12
01	0	1056	-0-	1056	2702	1056	3			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					Y	NO RPT					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					Y	NO RPT					12

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1820	3	4	9	Y	4					45
12	0	645	-0-	645	645	644	3	1	9	Y	1					46
01	0	679	-0-	679	1324	678	3	1	9	Y	1					47
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT					47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT					47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1324					Y	NO RPT					47

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

11	0	-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	5	-0-	5	147	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	159	12	3			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	147					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

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	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 WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

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	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-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	1	9	Y	1					10
12	0	353	-0-	353	353	352	3	1	9	Y	1					11
01	0	789	-0-	789	1142	788	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					12

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

11	DLQ G-10	18	-0-	18	2003	18	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	2029	26	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2029					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2029					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2029					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2029					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
12	0	38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

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	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-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

11	0	-0-	-0-	-0-	215				Y	-0-			4
12	0	-0-	-0-	-0-	215				Y	-0-			4
01	0	-0-	-0-	-0-	215				Y	-0-			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215				Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	215				Y	NO RPT			4

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

11	0	15	-0-	15	114	15	3		Y	-0-			-0-
12	0	20	-0-	20	134	20	3		Y	-0-			-0-
01	0	16	-0-	16	150	16	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	150				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			8
12	0	263	-0-	263	263	263	3		Y	-0-			8
01	0	116	-0-	116	379	116	3		Y	-0-			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379				Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379				Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379				Y	NO RPT			8

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

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	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-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					1
12	0	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					1
01	0	15	-0-	15	24	15	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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	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-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					11
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

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	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-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

11	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3890	3	9	9	Y	8					60
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2753	3	7	9	Y	6					66
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	3	4	9	Y	4					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

11	0	106	-0-	106	1249	106	3			Y	-0-					2
12	0	95	-0-	95	1344	95	3			Y	-0-					2
01	0	89	-0-	89	1433	89	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1433					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1433					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1433					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

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 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

11	0	1127	-0-	1127	1868	147	1	980	2	N	-0-					-0-
12	0	1198	-0-	1198	3066	89	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	0	1198	-0-	1198	4264	52	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	830	-0-	-1970	2294	82	1	715	2	N	30	30	1			-0-
						33	9									
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

11	0	475	-0-	475	1066	62	1	413	2	N	-0-					-0-
12	0	526	-0-	526	1592	39	1	487	2	N	-0-					-0-
01	0	526	-0-	526	2118	23	1	503	2	N	-0-					-0-
02	2559 N	441	-0-	-2118	-0-	45	1	385	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2303	2	7	9	Y	6					119
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y	7					126
01	1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1367	2	9	9	Y	8					134
02	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	1949	2	20	9	Y	18					152
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1660	2	25	9	Y	23					175
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2250	2	11	9	Y	10					185

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		2060	-0-	2060	4099	2060	2			Y	-0-					10
12	0		1978	-0-	1978	6077	1978	2			Y	-0-					10
01	0		2129	-0-	2129	8206	2129	2			Y	-0-					10
02	2800	N	1548	-0-	-1252	6954	1548	2			Y	-0-					10
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3854					Y	-0-					10
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	854					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	0		673	-0-	673	1546	673	2			Y	-0-					38
12	0		642	-0-	642	2188	642	2			Y	-0-					38
01	0		584	-0-	584	2772	584	2			Y	-0-					38
02	2800	N	402	-0-	-2398	374	402	2			Y	-0-					38
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					38
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					38

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	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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	0		175	-0-	175	493	175	2			Y	-0-					4
12	0		325	-0-	325	818	325	2			Y	-0-					4
01	0		172	-0-	172	990	172	2			Y	-0-					4
02	1173	N	183	-0-	-990	-0-	183	2			Y	-0-					4
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4

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	0		732	-0-	732	1005	31	1	701	2	N	-0-					-0-
12	0		431	-0-	431	1436	20	1	411	2	N	-0-					-0-
01	0		349	-0-	349	1785	15	1	334	2	N	-0-					-0-
02	2058	N	273	-0-	-1785	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		25	-0-	25	102	25	2			N	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33	135	33	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
02	163	N	28	-0-	-135	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

11	0		32	-0-	32	40	32	2			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	43	3	2			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	67	24	2			N	-0-					-0-
02	89	N	22	-0-	-67	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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 CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	178	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	107	1	1335	2	N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	118	1	1024	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	0		645	-0-	645	1398	84	1	561	2	N	-0-					140
12	0		514	-0-	514	1912	38	1	476	2	N	-0-					140
01	0		514	-0-	514	2426	22	1	492	2	N	-0-					140
02	2800	N	545	-0-	-2255	171	54	1	463	2	N	25	25	1			140
							28	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					140
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					140

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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-	9	1			103
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

11	0		1456	-0-	1456	2975	190	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	0		1243	-0-	1243	4218	92	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	0		1243	-0-	1243	5461	54	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1178	-0-	-1622	3839	117	1	1011	2	N	45	45	1			-0-
							50	9									
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	739					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

11	0		679	-0-	679	1387	88	1	591	2	N	-0-					-0-
12	0		694	-0-	694	2081	51	1	643	2	N	-0-					-0-
01	0		694	-0-	694	2775	30	1	664	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	549	-0-	-2251	524	55	1	472	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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	0		563	-0-	563	1166	73	1	490	2	N	-0-					-0-
12	0		586	-0-	586	1752	43	1	543	2	N	-0-					-0-
01	0		586	-0-	586	2338	25	1	561	2	N	-0-					-0-
02	2775	N	437	-0-	-2338	-0-	43	1	372	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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

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

11	0		101	-0-	101	201	101	3			N	-0-					102
12	0		97	-0-	97	298	97	3			N	-0-					102
01	0		110	-0-	110	408	110	3			N	-0-					102
02	469	N	61	-0-	-408	-0-	61	3			N	-0-					102
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					102
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					102

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

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	0		2411	-0-	2411	5154	2411	3			N	-0-					-0-
12	0		2097	-0-	2097	7251	2097	3			N	-0-					-0-
01	0		1684	-0-	1684	8935	1684	3			N	-0-					-0-
02	10691	X	1756	-0-	-8935	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1817	-0-	-911	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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	0		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	4233	-0-	4233	9039	4233	3		N	-0-			-0-
12	0	3808	-0-	3808	12847	3808	3		N	-0-			-0-
01	0	3844	-0-	3844	16691	3844	3		N	-0-			-0-
02	19926 X	3235	-0-	-16691	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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	0	213	-0-	213	441	213	3		N	-0-			-0-
12	0	213	-0-	213	654	213	3		N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219	873	219	3		N	-0-			-0-
02	1063 N	190	-0-	-873	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

11	0	1129	-0-	1129	2327	1129	3		N	-0-			-0-
12	0	1095	-0-	1095	3422	1095	3		N	-0-			-0-
01	0	1133	-0-	1133	4555	1133	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	925	-0-	-1875	2680	925	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	998	-0-	-2102	578	998	3		N	-0-			-0-
04	1526 N	948	-0-	-578	-0-	948	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	185	51	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13	198	13	3		N	-0-			-0-
02	205 X	7	-0-	-198	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

11	0	1534	-0-	1534	3044	1534	3		N	-0-			-0-
12	0	928	-0-	928	3972	928	3		N	-0-			-0-
01	0	1285	-0-	1285	5257	1285	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	986	-0-	-1814	3443	986	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1266	-0-	-1834	1609	1266	3		N	-0-			-0-
04	2788 N	1179	-0-	-1609	-0-	1179	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	0	2297	-0-	2297	4665	2297	3		N	-0-			-0-
12	0	1909	-0-	1909	6574	1909	3		N	-0-			-0-
01	0	2079	-0-	2079	8653	2079	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1917	-0-	-883	7770	1917	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2046	-0-	-1054	6716	2046	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2012	-0-	-988	5728	2012	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	0	209	-0-	209	448	209	3		N	-0-			-0-
12	0	193	-0-	193	641	193	3		N	-0-			-0-
01	0	211	-0-	211	852	211	3		N	-0-			-0-
02	1035 N	183	-0-	-852	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	50	559	50	3			N	-0-					-0-
12	0	159	-0-	159	718	159	3			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152	870	152	3			N	-0-					-0-
02	1045 N	175	-0-	-870	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	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	0	633	-0-	633	1286	633	3			N	-0-					-0-
12	0	770	-0-	770	2056	770	3			N	-0-					-0-
01	0	821	-0-	821	2877	821	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	678	-0-	-2122	755	678	3			N	-0-					-0-
03	1432 N	677	-0-	-755	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

11	0	456	-0-	456	985	456	3			N	-0-					-0-
12	0	267	-0-	267	1252	267	3			N	-0-					-0-
01	0	194	-0-	194	1446	194	3			N	-0-					-0-
02	1635 N	189	-0-	-1446	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	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	0	2003	-0-	2003	4174	2003	3			N	-0-					-0-
12	0	1502	-0-	1502	5676	1502	3			N	-0-					-0-
01	0	1624	-0-	1624	7300	1624	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1497	-0-	-1303	5997	1497	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1703	-0-	-1397	4600	1703	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1533	-0-	-1467	3133	1533	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	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 (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

11	0	873	-0-	873	1687	873	3			N	-0-					-0-
12	0	930	-0-	930	2617	930	3			N	-0-					-0-
01	0	785	-0-	785	3402	785	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	1247	645	3			N	-0-					-0-
03	1907 N	660	-0-	-1247	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
12	0		175	-0-	175	207	175	3			N	-0-					-0-
01	0		171	-0-	171	378	171	3			N	-0-					-0-
02	389	N	11	-0-	-378	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 -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	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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 -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3666	-0-	3666	8272	3666	3			N	-0-					-0-
12	0		3606	-0-	3606	11878	3606	3			N	-0-					-0-
01	0		3981	-0-	3981	15859	3981	3			N	-0-					-0-
02	19496	X	3637	-0-	-15859	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		138	-0-	138	872	138	3			N	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	1184	312	3			N	-0-					-0-
01	0		363	-0-	363	1547	363	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	495	-0-	-1547	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					12
12	0		3	-0-	3	10	3	3			N	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					12
02	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					12
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					12
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		304	-0-	304	852	304	3			N	-0-					-0-
12	0		325	-0-	325	1177	325	3			N	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	1591	414	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	142	-0-	-1591	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		700	-0-	700	1084	700	3			N	-0-					-0-
12	0		1761	-0-	1761	2845	1761	3			N	-0-					-0-
01	0		1601	-0-	1601	4446	1601	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1420	-0-	-1380	3066	1420	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1284	-0-	-1816	1250	1284	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	1387	-0-	-1250	-0-	1387	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		378	-0-	378	794	378	3			N	-0-					-0-
12	0		354	-0-	354	1148	354	3			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	1504	356	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	180	-0-	-1504	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
02	292 N	279	-0-	-13	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	0	1003	-0-	1003	3041	1003	3			N	-0-					-0-
12	0	1438	-0-	1438	4479	1438	3			N	-0-					-0-
01	0	1410	-0-	1410	5889	1410	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1222	-0-	-1578	4311	1222	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1307	-0-	-1793	2518	1307	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1317	-0-	-1683	835	1317	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	469	-0-	-0-	-0-	465	4	4	9	N	4					137
12	14B2	EXT	142	-0-	142	142	135	4	7	9	N	6					143
01	314	X	172	-0-	-142	-0-	165	4	7	9	N	6					149
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	105	4	4	9	N	4					153
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	110	1	1705	2	N	5					158
							6	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	7					165
							8	9									

CLEAR BROOKE RANCHES, LLC 159376
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				296
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	141	1		160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	100	2	10	9	N	9				169
04	229	X	229	-0-	-0-	-0-	207	2	22	9	N	20				189

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	0		557	-0-	557	1071	557	3			N	-0-				-0-
12	0		582	-0-	582	1653	582	3			N	-0-				-0-
01	0		599	-0-	599	2252	599	3			N	-0-				-0-
02	2553	N	301	-0-	-2252	-0-	301	3			N	-0-				-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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	0		71	-0-	71	99	71	3			N	-0-				-0-
12	0		24	-0-	24	123	24	3			N	-0-				-0-
01	0		170	-0-	170	293	170	3			N	-0-				-0-
02	437	N	144	-0-	-293	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		133	-0-	133	595	133	3			N	-0-					-0-
12	0		507	-0-	507	1102	507	3			N	-0-					-0-
01	0		907	-0-	907	2009	907	3			N	-0-					-0-
02	2457	N	448	-0-	-2009	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		115	-0-	115	232	115	3			N	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	352	120	3			N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	435	83	3			N	-0-					-0-
02	533	N	98	-0-	-435	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		187	-0-	187	375	187	3			N	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	404	29	3			N	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	560	156	3			N	-0-					-0-
02	668	N	108	-0-	-560	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	0		258	-0-	258	325	258	3			N	-0-					-0-
02	572	N	247	-0-	-325	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		109	-0-	109	236	109	3			N	-0-					-0-
12	0		111	-0-	111	347	111	3			N	-0-					-0-
01	0		112	-0-	112	459	112	3			N	-0-					-0-
02	518	N	59	-0-	-459	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		97	-0-	97	205	97	3			N	-0-					-0-
12	0		61	-0-	61	266	61	3			N	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	339	73	3			N	-0-					-0-
02	384	N	45	-0-	-339	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	421	-0-	421	421	421	3		N	-0-			-0-
01	0	689	-0-	689	1110	689	3		N	-0-			-0-
02	1681 N	571	-0-	-1110	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	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-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

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

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	0	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-			12
01	0	235	-0-	235	323	235	3		Y	-0-			12
02	428 N	105	-0-	-323	-0-	105	3		Y	-0-			12
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			12
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59	3		Y	-0-			12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 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-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			1
01	0	1	-0-	1	2	1	3		Y	-0-			1
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		Y	-0-			1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

11	0	180	-0-	180	375	180	3		N	-0-			-0-
12	0	191	-0-	191	566	191	3		N	-0-			-0-
01	0	193	-0-	193	759	193	3		N	-0-			-0-
02	904 N	145	-0-	-759	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		709	-0-	709	1699	709	3			N	-0-					-0-
12	0		542	-0-	542	2241	542	3			N	-0-					-0-
01	0		515	-0-	515	2756	515	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	333	-0-	-2467	289	333	3			N	-0-					-0-
03	999	N	710	-0-	-289	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

11	0		283	-0-	283	626	283	3			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	669	43	3			N	-0-					-0-
01	0		304	-0-	304	973	304	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	255	-0-	-973	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	9	2	3			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	33	24	3			N	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0		1175	-0-	1175	2565	1175	3			N	-0-					-0-
12	0		1191	-0-	1191	3756	1191	3			N	-0-					-0-
01	0		1193	-0-	1193	4949	1193	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	974	-0-	-1826	3123	974	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1146	-0-	-1954	1169	1146	3			N	-0-					-0-
04	2384	N	1215	-0-	-1169	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-					-0-
12		0	72	-0-	72	77	72	3		N	-0-					-0-
01		0	173	-0-	173	250	173	3		N	-0-					-0-
02		403 N	153	-0-	-250	-0-	153	3		N	-0-					-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-					-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11		0	419	-0-	419	419	419	3		N	-0-					-0-
12		0	397	-0-	397	816	397	3		N	-0-					-0-
01		0	1207	-0-	1207	2023	1207	3		N	-0-					-0-
02		2800 N	1093	-0-	-1707	316	1093	3		N	-0-					-0-
03		2228 N	1912	-0-	-316	-0-	1912	3		N	-0-					-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 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	0	147	-0-	147	378	147	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	378					N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	412	34	3			N	-0-					-0-
02	412 N	-0-	-0-	-412	-0-					N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	781	-0-	781	1622	781	3			N	-0-					-0-
12	0	642	-0-	642	2264	642	3			N	-0-					-0-
01	0	538	-0-	538	2802	538	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	511	-0-	-2289	513	511	3			N	-0-					-0-
03	1046 N	533	-0-	-513	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	152	-0-	152	152	152	3			N	-0-					-0-
12	0	7	-0-	7	159	7	3			N	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	276	117	3			N	-0-					-0-
02	431 N	155	-0-	-276	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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	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-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

11	0	57	-0-	57	149	57	3			Y	-0-					195
12	0	120	-0-	120	269	120	3			Y	-0-					195
01	0	41	-0-	41	310	41	3			Y	-0-					195
02	347 N	37	-0-	-310	-0-	37	3			Y	-0-					195
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					195
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					195

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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

11	SWR 10	954	-0-	954	190777	954	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	955	-0-	955	191732	955	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	960	-0-	960	192692	960	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	781	-0-	781	193473	781	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1242	-0-	1242	194715	1242	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1079	-0-	1079	195794	1079	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

11	0	441	-0-	441	1516	441	3			N	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	1533	17	3			N	-0-					-0-
01	0	8	-0-	8	1541	8	3			N	-0-					-0-
02	1554 N	13	-0-	-1541	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					1
03	14B2	EXT	8	-0-	8	15	8	3			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	1	-0-	1	16	1	3			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	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	0		25	-0-	25	39	25	3			N	-0-					-0-
02	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		524	-0-	524	1330	524	3			Y	-0-					25
12	0		484	-0-	484	1814	484	3			Y	-0-					25
01	0		442	-0-	442	2256	442	3			Y	-0-					25
02	2648	N	392	-0-	-2256	-0-	392	3			Y	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					25
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					25

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		635	-0-	635	1120	635	3			N	-0-					-0-
12	0		598	-0-	598	1718	598	3			N	-0-					-0-
01	0		484	-0-	484	2202	484	3			N	-0-					-0-
02	2683	N	481	-0-	-2202	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 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	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-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. -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	0	492	-0-	492	492	492	3	N	-0-			-0-
12	0	722	-0-	722	1214	722	3	N	-0-			-0-
01	0	646	-0-	646	1860	646	3	N	-0-			-0-
02	2467 N	607	-0-	-1860	-0-	607	3	N	-0-			-0-
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3	N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	0	16	-0-	16	116	16	3			N	-0-					-0-
01	0	60	-0-	60	176	60	3			N	-0-					-0-
02	238 N	62	-0-	-176	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

11	0	107	-0-	107	275	107	3			N	-0-					-0-
12	0	184	-0-	184	459	184	3			N	-0-					-0-
01	0	312	-0-	312	771	312	3			N	-0-					-0-
02	1030 N	259	-0-	-771	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	3			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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	0	880	-0-	880	1787	880	3			N	-0-					-0-
12	0	879	-0-	879	2666	879	3			N	-0-					-0-
01	0	895	-0-	895	3561	895	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	624	-0-	-2176	1385	624	3			N	-0-					-0-
03	2319 N	934	-0-	-1385	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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 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-

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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

11	0	2800	-0-	2800	6196	2800	3	N	-0-			-0-
12	0	2772	-0-	2772	8968	2772	3	N	-0-			-0-
01	0	2835	-0-	2835	11803	2835	3	N	-0-			-0-
02	14307 X	2504	-0-	-11803	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
04	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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	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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

11		0	1178	-0-	1178	2633	1178	3		N	-0-					-0-
12		0	1286	-0-	1286	3919	1286	3		N	-0-					-0-
01		0	1457	-0-	1457	5376	1457	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	1176	-0-	-1624	3752	1176	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	1905	1253	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	1168	-0-	-1832	73	1168	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

11		0	-0-	-0-	-0-	721				N	-0-					-0-
12		0	1166	-0-	1166	1887	1166	3		N	-0-					-0-
01		0	519	-0-	519	2406	519	3		N	-0-					-0-
02	2679	X	273	-0-	-2406	-0-	273	3		N	-0-					-0-
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	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		0	381	-0-	381	874	381	3		N	-0-					-0-
12		0	367	-0-	367	1241	367	3		N	-0-					-0-
01		0	357	-0-	357	1598	357	3		N	-0-					-0-
02	1944	N	346	-0-	-1598	-0-	346	3		N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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		0	73	-0-	73	146	73	3		N	-0-					-0-
12		0	164	-0-	164	310	164	3		N	-0-					-0-
01		0	707	-0-	707	1017	707	3		N	-0-					-0-
02	1578	N	561	-0-	-1017	-0-	561	3		N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

11		0	17	-0-	17	17	17	3		N	-0-					-0-
12		0	22	-0-	22	39	22	3		N	-0-					-0-
01		0	9	-0-	9	48	9	3		N	-0-					-0-
02	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	100	-0-	100	101309	100	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	56	-0-	56	101365	56	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	45	-0-	45	101410	45	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	53	-0-	53	101463	53	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	50	-0-	50	101513	50	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	47	-0-	47	101560	47	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-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	0	1259	-0-	1259	2809	1259	3			N	-0-					-0-
12	0	649	-0-	649	3458	649	3			N	-0-					-0-
01	0	1119	-0-	1119	4577	1119	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1186	-0-	-1614	2963	1186	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1418	-0-	-1682	1281	1418	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2159	-0-	-841	440	2159	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	23	-0-	23	66	23	3		N	-0-			-0-
12	0	152	-0-	152	218	152	3		N	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	445	227	3		N	-0-			-0-
02	654 N	209	-0-	-445	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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	0	281	-0-	281	601	281	3		N	-0-			-0-
12	0	238	-0-	238	839	238	3		N	-0-			-0-
01	0	244	-0-	244	1083	244	3		N	-0-			-0-
02	1283 N	200	-0-	-1083	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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-

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	0	475	-0-	475	1030	475	3			N	-0-					-0-
12	0	388	-0-	388	1418	388	3			N	-0-					-0-
01	0	358	-0-	358	1776	358	3			N	-0-					-0-
02	2109 N	333	-0-	-1776	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	318	-0-	318	664	318	3		N	-0-			-0-
12	0	312	-0-	312	976	312	3		N	-0-			-0-
01	0	312	-0-	312	1288	312	3		N	-0-			-0-
02	1571 N	283	-0-	-1288	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	827	-0-	827	1404	827	3		N	-0-			-0-
12	0	684	-0-	684	2088	684	3		N	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264	2352	264	3		N	-0-			-0-
02	2728 N	376	-0-	-2352	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03	682 N	401	-0-	-281	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	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	0	1612	-0-	1612	3239	1612	3		N	-0-			-0-
12	0	4658	-0-	4658	7897	4658	3		N	-0-			-0-
01	0	1676	-0-	1676	9573	1676	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	633	-0-	-2167	7406	633	3		N	-0-			-0-
03	9048 X	1642	-0-	-7406	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	682	496	3		N	-0-			-0-
01	0	455	-0-	455	1137	455	3		N	-0-			-0-
02	1368 N	231	-0-	-1137	-0-	231	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-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

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

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	0		2313	-0-	2313	5538	2313	3			N	-0-					-0-
12	0		2232	-0-	2232	7770	2232	3			N	-0-					-0-
01	0		2205	-0-	2205	9975	2205	3			N	-0-					-0-
02	11898	X	1923	-0-	-9975	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	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		557	-0-	557	954	557	3			N	-0-					-0-
12	0		445	-0-	445	1399	445	3			N	-0-					-0-
01	0		217	-0-	217	1616	217	3			N	-0-					-0-
02	1947	N	331	-0-	-1616	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

11	0		1204	-0-	1204	2527	1204	3			N	-0-					-0-
12	0		1118	-0-	1118	3645	1118	3			N	-0-					-0-
01	0		1013	-0-	1013	4658	1013	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	23	-0-	-2777	1881	23	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	376	-0-	-1881	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

11	0		1599	-0-	1599	2450	1599	3			N	-0-					-0-
12	0		814	-0-	814	3264	814	3			N	-0-					-0-
01	0		935	-0-	935	4199	935	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	842	-0-	-1958	2241	842	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	871	-0-	-2229	12	871	3			N	-0-					-0-
04	908	N	896	-0-	-12	-0-	896	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

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	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1870	-0-	1870	4093	1870	3			N	-0-					-0-
12	0	1338	-0-	1338	5431	1338	3			N	-0-					-0-
01	0	1296	-0-	1296	6727	1296	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1155	-0-	-1645	5082	1155	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1132	-0-	-1968	3114	1132	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1153	-0-	-1847	1267	1153	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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

11	0	1580	-0-	1580	3312	1580	3			N	-0-					-0-
12	0	324	-0-	324	3636	324	3			N	-0-					-0-
01	0	1514	-0-	1514	5150	1514	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1295	-0-	-1505	3645	1295	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1391	-0-	-1709	1936	1391	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1283	-0-	-1717	219	1283	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

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 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

11	0	1541	-0-	1541	3150	1541	3			N	-0-					-0-
12	0	1609	-0-	1609	4759	1609	3			N	-0-					-0-
01	0	1653	-0-	1653	6412	1653	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1462	-0-	-1338	5074	1462	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1593	-0-	-1507	3567	1593	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	819	-0-	-2181	1386	819	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	0	799	-0-	799	1599	799	3			N	-0-					-0-
12	0	734	-0-	734	2333	734	3			N	-0-					-0-
01	0	817	-0-	817	3150	817	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	1241	891	3			N	-0-					-0-
03	2213 N	972	-0-	-1241	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2780	-0-	2780	7761	2780	3			N	-0-					-0-
12	0		5378	-0-	5378	13139	5378	3			N	-0-					-0-
01	0		2686	-0-	2686	15825	2686	3			N	-0-					-0-
02	19018	X	3193	-0-	-15825	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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	0		4556	-0-	4556	8665	4556	3			N	-0-					-0-
12	0		3980	-0-	3980	12645	3980	3			N	-0-					-0-
01	0		3951	-0-	3951	16596	3951	3			N	-0-					-0-
02	20088	X	3492	-0-	-16596	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	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	0		3588	-0-	3588	6548	3588	3			N	-0-					-0-
12	0		3305	-0-	3305	9853	3305	3			N	-0-					-0-
01	0		3096	-0-	3096	12949	3096	3			N	-0-					-0-
02	15427	X	2478	-0-	-12949	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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 (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

11	0		2839	-0-	2839	5026	2839	3			N	-0-					-0-
12	0		2638	-0-	2638	7664	2638	3			N	-0-					-0-
01	0		2681	-0-	2681	10345	2681	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2445	-0-	-355	9990	2445	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2645	-0-	-455	9535	2645	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2545	-0-	-455	9080	2545	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

11	0		1206	-0-	1206	2805	1206	3			N	-0-					-0-
12	0		1280	-0-	1280	4085	1280	3			N	-0-					-0-
01	0		1126	-0-	1126	5211	1126	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1069	-0-	-1731	3480	1069	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1027	-0-	-2073	1407	1027	3			N	-0-					-0-
04	2586	N	1179	-0-	-1407	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

11	0		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
01	0		69	-0-	69	153	69	3			N	-0-					-0-
02	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			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 (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		68	-0-	68	1264	68	3			N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	1359	95	3			N	-0-					-0-
01	0		858	-0-	858	2217	858	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	334	-0-	-2217	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	39	-0-	-801	-0-	39	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	0		3521	-0-	3521	7937	3521	3			N	-0-					-0-
12	0		2999	-0-	2999	10936	2999	3			N	-0-					-0-
01	0		3740	-0-	3740	14676	3740	3			N	-0-					-0-
02	17374	X	2698	-0-	-14676	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	750	-0-	-1830	-0-	750	3			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		-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	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	0		3739	-0-	3739	7572	3739	3			N	-0-					-0-
12	0		3649	-0-	3649	11221	3649	3			N	-0-					-0-
01	0		3693	-0-	3693	14914	3693	3			N	-0-					-0-
02	18145	X	3231	-0-	-14914	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0		3600	-0-	3600	10024	3600	3			N	-0-					-0-
12	0		2917	-0-	2917	12941	2917	3			N	-0-					-0-
01	0		4245	-0-	4245	17186	4245	3			N	-0-					-0-
02	21172	X	3986	-0-	-17186	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

11	0		229	-0-	229	495	229	3			N	-0-					-0-
12	0		188	-0-	188	683	188	3			N	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	824	141	3			N	-0-					-0-
02	930	N	106	-0-	-824	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

11	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	16	10	3		N	-0-			-0-
02	47 N	31	-0-	-16	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	0	6858	-0-	6858	13464	6858	3		N	-0-			-0-
12	0	6243	-0-	6243	19707	6243	3		N	-0-			-0-
01	0	6284	-0-	6284	25991	6284	3		N	-0-			-0-
02	31255 X	5264	-0-	-25991	-0-	5264	3		N	-0-			-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		N	-0-			-0-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	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	0	666	-0-	666	666	666	3		N	-0-			-0-
12	0	1123	-0-	1123	1789	1123	3		N	-0-			-0-
01	0	1616	-0-	1616	3405	1616	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1607	-0-	-1193	2212	1607	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1853	-0-	-1247	965	1853	3		N	-0-			-0-
04	2728 N	1763	-0-	-965	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

11	0	3259	-0-	3259	6629	3259	3		N	-0-			-0-
12	0	3042	-0-	3042	9671	3042	3		N	-0-			-0-
01	0	3148	-0-	3148	12819	3148	3		N	-0-			-0-
02	15405 X	2586	-0-	-12819	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2870	-0-	-10	-0-	2870	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	14B2 EXT	49	-0-	49	136	49	3		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	148	12	3		N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	182	34	3		N	-0-			-0-
02	234 N	52	-0-	-182	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

11	0	315	-0-	315	781	315	3		N	-0-			-0-
12	0	430	-0-	430	1211	430	3		N	-0-			-0-
01	0	455	-0-	455	1666	455	3		N	-0-			-0-
02	1914 N	248	-0-	-1666	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3154	-0-	3154	6844	3154	3			N	-0-					-0-
12	0		2401	-0-	2401	9245	2401	3			N	-0-					-0-
01	0		2926	-0-	2926	12171	2926	3			N	-0-					-0-
02	14738	X	2567	-0-	-12171	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2589	-0-	-111	-0-	2589	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	0		1070	-0-	1070	2140	1070	3			N	-0-					-0-
12	0		1034	-0-	1034	3174	1034	3			N	-0-					-0-
01	0		1030	-0-	1030	4204	1030	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	596	-0-	-2204	2000	596	3			N	-0-					-0-
03	3023	N	1023	-0-	-2000	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	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	0		198	-0-	198	968	198	3			N	-0-					-0-
12	0		81	-0-	81	1049	81	3			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	1064	15	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

11	0		1639	-0-	1639	3577	1639	3			N	-0-					-0-
12	0		1448	-0-	1448	5025	1448	3			N	-0-					-0-
01	0		2280	-0-	2280	7305	2280	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1757	-0-	-1043	6262	1757	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	4983	1821	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1754	-0-	-1246	3737	1754	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

11	0		1442	-0-	1442	2835	1442	3			N	-0-					-0-
12	0		1310	-0-	1310	4145	1310	3			N	-0-					-0-
01	0		1441	-0-	1441	5586	1441	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1193	-0-	-1607	3979	1193	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1278	-0-	-1822	2157	1278	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1184	-0-	-1816	341	1184	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

11	0		2420	-0-	2420	4861	2420	3			N	-0-					-0-
12	0		2270	-0-	2270	7131	2270	3			N	-0-					-0-
01	0		2303	-0-	2303	9434	2303	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1966	-0-	-834	8600	1966	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2157	-0-	-943	7657	2157	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2137	-0-	-863	6794	2137	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	756	1571	756	3			N	-0-					-0-
12	0	781	-0-	781	2352	781	3			N	-0-					-0-
01	0	758	-0-	758	3110	758	3			N	-0-					-0-
02	3781 X	671	-0-	-3110	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	2444	-0-	2444	4981	2444	3			N	-0-					-0-
12	0	2299	-0-	2299	7280	2299	3			N	-0-					-0-
01	0	1812	-0-	1812	9092	1812	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3302	-0-	502	9594	3302	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2305	-0-	-795	8799	2305	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2186	-0-	-814	7985	2186	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

11	0	913	-0-	913	2075	913	3			N	-0-					-0-
12	0	890	-0-	890	2965	890	3			N	-0-					-0-
01	0	917	-0-	917	3882	917	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	786	-0-	-2014	1868	786	3			N	-0-					-0-
03	2731 N	863	-0-	-1868	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	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	0	403	-0-	403	1017	403	3			N	-0-					-0-
12	0	149	-0-	149	1166	149	3			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	1200	34	3			N	-0-					-0-
02	1211 N	11	-0-	-1200	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

11	0	957	-0-	957	2073	957	3			N	-0-					-0-
12	0	857	-0-	857	2930	857	3			N	-0-					-0-
01	0	818	-0-	818	3748	818	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	1696	748	3			N	-0-					-0-
03	2518 N	822	-0-	-1696	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

11	0	610	-0-	610	893	610	3			N	-0-					-0-
12	0	603	-0-	603	1496	603	3			N	-0-					-0-
01	0	625	-0-	625	2121	625	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1619	-0-	-1181	940	1619	3			N	-0-					-0-
03	1549 N	609	-0-	-940	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	141					N	-0-					-0-
02	141 N	-0-	-0-	-141	-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 (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	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-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 (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

11	0	1173	-0-	1173	2456	1173	3			N	-0-					-0-
12	0	1166	-0-	1166	3622	1166	3			N	-0-					-0-
01	0	1132	-0-	1132	4754	1132	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	2928	974	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	852	1024	3			N	-0-					-0-
04	1851 N	999	-0-	-852	-0-	999	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

11	0	1559	-0-	1559	3776	1559	3			N	-0-					-0-
12	0	1425	-0-	1425	5201	1425	3			N	-0-					-0-
01	0	1441	-0-	1441	6642	1441	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1168	-0-	-1632	5010	1168	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1354	-0-	-1746	3264	1354	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1229	-0-	-1771	1493	1229	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
12	0	150	-0-	150	228	150	3			N	-0-					-0-
01	0	137	-0-	137	365	137	3			N	-0-					-0-
02	486 N	121	-0-	-365	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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 (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

11	0	1081	-0-	1081	2139	1081	3			N	-0-					-0-
12	0	1139	-0-	1139	3278	1139	3			N	-0-					-0-
01	0	1172	-0-	1172	4450	1172	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1019	-0-	-1781	2669	1019	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1054	-0-	-2046	623	1054	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

11	0	62	-0-	62	86	62	3			N	-0-					-0-
12	0	77	-0-	77	163	77	3			N	-0-					-0-
01	0	68	-0-	68	231	68	3			N	-0-					-0-
02	283 N	52	-0-	-231	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

11	0	367	-0-	367	745	367	3			N	-0-					-0-
12	0	385	-0-	385	1130	385	3			N	-0-					-0-
01	0	383	-0-	383	1513	383	3			N	-0-					-0-
02	1854 N	341	-0-	-1513	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

11	0	6628	-0-	6628	13826	6628	3			N	-0-					-0-
12	0	6159	-0-	6159	19985	6159	3			N	-0-					-0-
01	0	6324	-0-	6324	26309	6324	3			N	-0-					-0-
02	31423 X	5114	-0-	-26309	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

11	0	1378	-0-	1378	3127	1378	3			N	-0-					-0-
12	0	1175	-0-	1175	4302	1175	3			N	-0-					-0-
01	0	1134	-0-	1134	5436	1134	3			N	-0-					-0-
02	6393 X	957	-0-	-5436	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1736 X	1027	-0-	-709	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	0		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	72	57	3			N	-0-					-0-
02	157	N	85	-0-	-72	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		573	-0-	573	573	573	3			N	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	753	180	3			N	-0-					-0-
01	0		397	-0-	397	1150	397	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	334	-0-	-1150	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1753	-0-	1753	3552	1753	3			N	-0-					-0-
12	0		1555	-0-	1555	5107	1555	3			N	-0-					-0-
01	0		1614	-0-	1614	6721	1614	3			N	-0-					-0-
02	8084	X	1363	-0-	-6721	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		488	-0-	488	992	488	3			N	-0-					-0-
12	0		507	-0-	507	1499	507	3			N	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	1984	485	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	398	-0-	-1984	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1706	-0-	1706	3682	1706	3			N	-0-					-0-
12	0		1679	-0-	1679	5361	1679	3			N	-0-					-0-
01	0		1711	-0-	1711	7072	1711	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1561	-0-	-1239	5833	1561	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1660	-0-	-1440	4393	1660	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1593	-0-	-1407	2986	1593	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4888	-0-	4888	7400	4888	3			N	-0-					-0-
12	0		4225	-0-	4225	11625	4225	3			N	-0-					-0-
01	0		3063	-0-	3063	14688	3063	3			N	-0-					-0-
02	16727	X	2039	-0-	-14688	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2183	-0-	-1971	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2004	-0-	-2016	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	820	-0-	820	1743	820	3		N	-0-			-0-
12	0	724	-0-	724	2467	724	3		N	-0-			-0-
01	0	734	-0-	734	3201	734	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	644	-0-	-2156	1045	644	3		N	-0-			-0-
03	1725 N	680	-0-	-1045	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	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	0	2309	-0-	2309	5388	2309	3		N	-0-			-0-
12	0	2837	-0-	2837	8225	2837	3		N	-0-			-0-
01	0	2132	-0-	2132	10357	2132	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	711	-0-	-2089	8268	711	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1984	-0-	-1116	7152	1984	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2366	-0-	-634	6518	2366	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	0	783	-0-	783	1708	783	3		N	-0-			-0-
12	0	759	-0-	759	2467	759	3		N	-0-			-0-
01	0	758	-0-	758	3225	758	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	666	-0-	-2134	1091	666	3		N	-0-			-0-
03	1792 N	701	-0-	-1091	-0-	701	3		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	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	0	686	-0-	686	1378	686	3		N	-0-			-0-
12	0	688	-0-	688	2066	688	3		N	-0-			-0-
01	0	617	-0-	617	2683	617	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	497	-0-	-2303	380	497	3		N	-0-			-0-
03	946 N	566	-0-	-380	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	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	0	98	-0-	98	285	98	3		N	-0-			-0-
12	0	83	-0-	83	368	83	3		N	-0-			-0-
01	0	288	-0-	288	656	288	3		N	-0-			-0-
02	972 N	316	-0-	-656	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		908	-0-	908	1879	908	3			N	-0-					-0-
12	0		882	-0-	882	2761	882	3			N	-0-					-0-
01	0		903	-0-	903	3664	903	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	774	-0-	-2026	1638	774	3			N	-0-					-0-
03	2497	N	859	-0-	-1638	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		885	-0-	885	1403	885	3			N	-0-					-0-
12	0		818	-0-	818	2221	818	3			N	-0-					-0-
01	0		637	-0-	637	2858	637	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	838	780	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	666	-0-	-838	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2992	-0-	2992	7308	2992	3			N	-0-					-0-
12	0		654	-0-	654	7962	654	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	7963	1	3			N	-0-					-0-
02	7963	X	-0-	-0-	-7963	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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	0		998	-0-	998	2053	998	3			N	-0-					-0-
12	0		964	-0-	964	3017	964	3			N	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	4011	994	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	896	-0-	-1904	2107	896	3			N	-0-					-0-
03	3037	N	930	-0-	-2107	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B2	EXT	26	-0-	26	214	26	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	39	-0-	39	253	39	3			N	-0-					-0-
02	253	X	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

11	0		3199	-0-	3199	6156	3199	3			N	-0-					-0-
12	0		3033	-0-	3033	9189	3033	3			N	-0-					-0-
01	0		3073	-0-	3073	12262	3073	3			N	-0-					-0-
02	14946	X	2684	-0-	-12262	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1918	-0-	-692	-0-	1918	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	0		442	-0-	442	900	442	3			N	-0-					-0-
12	0		416	-0-	416	1316	416	3			N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1716	400	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	351	-0-	-1716	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	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	0		3303	-0-	3303	10381	3303	3			N	-0-					-0-
12	0		4036	-0-	4036	14417	4036	3			N	-0-					-0-
01	0		3086	-0-	3086	17503	3086	3			N	-0-					-0-
02	22462	X	4959	-0-	-17503	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	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	0		863	-0-	863	1444	863	3			N	-0-					-0-
12	0		853	-0-	853	2297	853	3			N	-0-					-0-
01	0		900	-0-	900	3197	900	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	779	-0-	-2021	1176	779	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	824	-0-	-1176	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	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	14B2	EXT	3108	-0-	3108	6260	3108	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2708	-0-	2708	8968	2708	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2575	-0-	2575	11543	2575	3			N	-0-					-0-
02	13607	X	2064	-0-	-11543	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
02	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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	0		380	-0-	380	880	380	3			N	-0-					-0-
12	0		45	-0-	45	925	45	3			N	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	1336	411	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	265	-0-	-1336	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	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	0		979	-0-	979	2175	979	3			N	-0-					-0-
12	0		908	-0-	908	3083	908	3			N	-0-					-0-
01	0		901	-0-	901	3984	901	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	148	-0-	-2652	1332	148	3			N	-0-					-0-
03	1782	N	450	-0-	-1332	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

11	0		3625	-0-	3625	8017	3625	3			N	-0-					-0-
12	0		2599	-0-	2599	10616	2599	3			N	-0-					-0-
01	0		2575	-0-	2575	13191	2575	3			N	-0-					-0-
02	15473	X	2282	-0-	-13191	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 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	21	-0-	21	34	21	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	53	19	3			N	-0-					-0-
02	71	X	18	-0-	-53	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

11	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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 (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

11	0		500	-0-	500	1219	500	3			N	-0-					-0-
12	0		545	-0-	545	1764	545	3			N	-0-					-0-
01	0		629	-0-	629	2393	629	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	504	-0-	-2296	97	504	3			N	-0-					-0-
03	680	N	583	-0-	-97	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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	0		729	-0-	729	1276	729	3			N	-0-					-0-
12	0		769	-0-	769	2045	769	3			N	-0-					-0-
01	0		790	-0-	790	2835	790	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	620	-0-	-2180	655	620	3			N	-0-					-0-
03	1320	N	665	-0-	-655	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	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	0		1493	-0-	1493	2779	1493	3			N	-0-					-0-
12	0		1316	-0-	1316	4095	1316	3			N	-0-					-0-
01	0		1214	-0-	1214	5309	1214	3			N	-0-					-0-
02	6700	X	1391	-0-	-5309	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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	0		1613	-0-	1613	3527	1613	3			N	-0-					-0-
12	0		1916	-0-	1916	5443	1916	3			N	-0-					-0-
01	0		1771	-0-	1771	7214	1771	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1679	-0-	-1121	6093	1679	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1891	-0-	-1209	4884	1891	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1681	-0-	-1319	3565	1681	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		248	-0-	248	986	248	3			N	-0-					-0-
12	0		1262	-0-	1262	2248	1262	3			N	-0-					-0-
01	0		1759	-0-	1759	4007	1759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	869	-0-	-1931	2076	869	3			N	-0-					-0-
03	2625	N	549	-0-	-2076	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		420	-0-	420	737	420	3			N	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	1347	610	3			N	-0-					-0-
01	0		473	-0-	473	1820	473	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	401	-0-	-1820	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

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	0		3079	-0-	3079	10140	3079	3			N	-0-					-0-
12	0		2536	-0-	2536	12676	2536	3			N	-0-					-0-
01	0		2327	-0-	2327	15003	2327	3			N	-0-					-0-
02	19342	X	4339	-0-	-15003	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1765	-0-	-1325	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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	0		2502	-0-	2502	5307	2502	3			N	-0-					-0-
12	0		2019	-0-	2019	7326	2019	3			N	-0-					-0-
01	0		2385	-0-	2385	9711	2385	3			N	-0-					-0-
02	11719	X	2008	-0-	-9711	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2211	-0-	-517	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2071	-0-	-419	-0-	2071	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	0		1392	-0-	1392	3597	1392	3			N	-0-					-0-
12	0		1339	-0-	1339	4936	1339	3			N	-0-					-0-
01	0		1409	-0-	1409	6345	1409	3			N	-0-					-0-
02	7220	X	875	-0-	-6345	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1161	-0-	-389	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

11	0		1706	-0-	1706	3497	1706	3			N	-0-					-0-
12	0		2128	-0-	2128	5625	2128	3			N	-0-					-0-
01	0		2625	-0-	2625	8250	2625	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	7713	2263	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2264	-0-	-836	6877	2264	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2212	-0-	-788	6089	2212	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	0		1146	-0-	1146	2451	1146	3			N	-0-					-0-
12	0		1166	-0-	1166	3617	1166	3			N	-0-					-0-
01	0		1157	-0-	1157	4774	1157	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1007	-0-	-1793	2981	1007	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1127	-0-	-1973	1008	1127	3			N	-0-					-0-
04	2093	N	1085	-0-	-1008	-0-	1085	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	0		422	-0-	422	963	422	3			N	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	1384	421	3			N	-0-					-0-
01	0		458	-0-	458	1842	458	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	436	-0-	-1842	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			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	0	2387	-0-	2387	5013	2387	3		N	-0-			-0-
12	0	2427	-0-	2427	7440	2427	3		N	-0-			-0-
01	0	2529	-0-	2529	9969	2529	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2106	-0-	-694	9275	2106	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2527	-0-	-573	8702	2527	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2489	-0-	-511	8191	2489	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	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. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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 (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 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-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	413	413	3		N	-0-			-0-
02	938 N	525	-0-	-413	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	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 (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

11	0	1035	-0-	1035	2271	1035	3			N	-0-					-0-
12	0	1122	-0-	1122	3393	1122	3			N	-0-					-0-
01	0	1080	-0-	1080	4473	1080	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	954	-0-	-1846	2627	954	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	999	-0-	-2101	526	999	3			N	-0-					-0-
04	1506 N	980	-0-	-526	-0-	980	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	0	38	-0-	38	167	38	3			N	-0-					-0-
12	0	13	-0-	13	180	13	3			N	-0-					-0-
01	0	27	-0-	27	207	27	3			N	-0-					-0-
02	230 N	23	-0-	-207	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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	0	1038	-0-	1038	1889	1038	3		N	-0-			-0-
12	0	1034	-0-	1034	2923	1034	3		N	-0-			-0-
01	0	1042	-0-	1042	3965	1042	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	981	-0-	-1819	2146	981	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1012	-0-	-2088	58	1012	3		N	-0-			-0-
04	1016 N	958	-0-	-58	-0-	958	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

11	0	584	-0-	584	1182	584	3		N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368	1550	368	3		N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	1555	5	3		N	-0-			-0-
02	1555 N	-0-	-0-	-1555	-0-				N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

11	0	1636	-0-	1636	2481	1636	3		N	-0-			-0-
12	0	3563	-0-	3563	6044	3563	3		N	-0-			-0-
01	0	4289	-0-	4289	10333	4289	3		N	-0-			-0-
02	14253 X	3920	-0-	-10333	-0-	3920	3		N	-0-			-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	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	0	1620	-0-	1620	3800	1620	3		N	-0-			-0-
12	0	293	-0-	293	4093	293	3		N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	4293	200	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1015	-0-	-1785	2508	1015	3		N	-0-			-0-
03	3031 N	523	-0-	-2508	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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 08/12/2985 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
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

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-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	24810	X	10165	-0-	-14645	-0-	10165	2			N	-0-			-0-
12	25637	X	11509	-0-	-14128	-0-	11509	2			N	-0-			-0-
01	25637	X	11314	-0-	-14323	-0-	11314	2			N	-0-			-0-
02	23156	X	9178	-0-	-13978	-0-	185	1	8993	2	N	-0-			-0-
03	23653	X	10107	-0-	-13546	-0-	241	1	9866	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	97860	X	91901	-0-	-5959	-0-	91901	2			N	-0-			-0-
12	101122	X	95255	-0-	-5867	-0-	95255	2			N	-0-			-0-
01	98022	X	96061	-0-	-1961	-0-	96061	2			N	-0-			-0-
02	88312	X	86930	-0-	-1382	-0-	1750	1	85180	2	N	-0-			-0-
03	97774	X	94969	-0-	-2805	-0-	2265	1	92704	2	N	-0-			-0-
04	92190	X	NO RPT	-0-	-92190	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1774	-0-	1774	4311	258	1	1516	2	N	-0-			11
12	0		2655	-0-	2655	6966	418	1	2237	2	N	-0-			11
01	0		2533	-0-	2533	9499	467	1	2066	2	N	-0-			11
02	2800	N	2066	-0-	-734	8765	375	1	1691	2	N	-0-			11
03	3100	N	1560	-0-	-1540	7225	362	1	1198	2	N	-0-			11
04	3000	N	1739	-0-	-1261	5964	454	1	1285	2	N	-0-			11

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	0		1188	-0-	1188	2431	173	1	1015	2	Y	-0-			14
12	0		1319	-0-	1319	3750	208	1	1111	2	Y	-0-			14
01	0		1145	-0-	1145	4895	211	1	934	2	Y	-0-			14
02	2800	N	1025	-0-	-1775	3120	166	1	859	2	Y	-0-			14
03	3100	N	1099	-0-	-2001	1119	201	1	898	2	Y	-0-			14
04	2216	N	1097	-0-	-1119	-0-	242	1	855	2	Y	-0-			14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 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	0		3250	-0-	3250	7014	473	1	2777	2	Y	-0-					14
12	0		3117	-0-	3117	10131	491	1	2626	2	Y	-0-					14
01	0		2949	-0-	2949	13080	544	1	2405	2	Y	-0-					14
02	15609	X	2529	-0-	-13080	-0-	409	1	2120	2	Y	-0-					14
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	502	1	2240	2	Y	-0-					14
04	3030	X	2292	-0-	-738	-0-	505	1	1787	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		946	-0-	946	3088	138	1	808	2	N	-0-					8
12	0		1705	-0-	1705	4793	269	1	1436	2	N	-0-					8
01	0		1072	-0-	1072	5865	198	1	874	2	N	-0-					8
02	2800	N	754	-0-	-2046	3819	122	1	632	2	N	-0-					8
03	3100	N	1209	-0-	-1891	1928	298	1	911	2	N	-0-					8
04	3000	N	2460	-0-	-540	1388	613	1	1847	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1567	-0-	1567	3245	228	1	1339	2	Y	-0-					14
12	0		1341	-0-	1341	4586	211	1	1130	2	Y	-0-					14
01	0		1531	-0-	1531	6117	282	1	1249	2	Y	-0-					14
02	2800	N	1366	-0-	-1434	4683	221	1	1145	2	Y	-0-					14
03	3100	N	1491	-0-	-1609	3074	273	1	1218	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1497	-0-	-1503	1571	330	1	1167	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		921	-0-	921	3184	42	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3184					Y	-0-					-0-
01	0		633	-0-	633	3817	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	6464	X	2647	-0-	-3817	-0-	115	1	2532	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3182	-0-	82	82	144	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	99	139	1	2878	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 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	0		3781	-0-	3781	9610	550	1	3231	2	N	-0-					8
12	0		3324	-0-	3324	12934	524	1	2800	2	N	-0-					8
01	0		2425	-0-	2425	15359	447	1	1978	2	N	-0-					8
02	17262	X	1903	-0-	-15359	-0-	308	1	1595	2	N	-0-					8
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	452	1	2018	2	N	-0-					8
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	514	1	1817	2	N	-0-					8

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	0		2142	-0-	2142	4154	312	1	1830	2	Y	-0-					14
12	0		1632	-0-	1632	5786	257	1	1375	2	Y	-0-					14
01	0		2164	-0-	2164	7950	399	1	1765	2	Y	-0-					14
02	2800	N	2047	-0-	-753	7197	331	1	1716	2	Y	-0-					14
03	3100	N	2054	-0-	-1046	6151	376	1	1678	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1997	-0-	-1003	5148	440	1	1557	2	Y	-0-					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

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

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

11	0	2300	-0-	2300	4765	335	1	1965	2	N	-0-			8
12	0	2495	-0-	2495	7260	393	1	2102	2	N	-0-			8
01	0	2278	-0-	2278	9538	420	1	1858	2	N	-0-			8
02	2800 N	2067	-0-	-733	8805	334	1	1733	2	N	-0-			8
03	3100 N	2234	-0-	-866	7939	409	1	1825	2	N	-0-			8
04	3000 N	1552	-0-	-1448	6491	342	1	1210	2	N	-0-			8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

11	0	9195	-0-	9195	24714	423	1	8772	2	Y	-0-			-0-
12	0	6864	-0-	6864	31578	316	1	6548	2	Y	-0-			-0-
01	0	4907	-0-	4907	36485	213	1	4694	2	Y	-0-			-0-
02	40130 X	3645	-0-	-36485	-0-	158	1	3487	2	Y	-0-			-0-
03	15531 X	3547	-0-	-11984	-0-	161	1	3386	2	Y	-0-			-0-
04	9210 X	3072	-0-	-6138	-0-	142	1	2930	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

11	0	708	-0-	708	1429	33	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	0	693	-0-	693	2122	32	1	661	2	Y	-0-			-0-
01	0	716	-0-	716	2838	31	1	685	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	926	-0-	-1874	964	40	1	886	2	Y	-0-			-0-
03	1839 N	875	-0-	-964	-0-	40	1	835	2	Y	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

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	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-

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-					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-

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 #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-

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-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-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 #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	7			-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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1985	-0-	1985	3883	315	1	1670	2	N	-0-					8
12	0		1503	-0-	1503	5386	263	1	1240	2	N	-0-					8
01	0		1420	-0-	1420	6806	287	1	1133	2	N	-0-					8
02	2800	N	1509	-0-	-1291	5515	268	1	1241	2	N	-0-					8
03	3100	N	1894	-0-	-1206	4309	372	1	1522	2	N	-0-					8
04	3000	N	497	-0-	-2503	1806	133	1	364	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8520	-0-	8520	8906	1217	1	7145	2	N	144					152
							158	9									
12	0		4948	-0-	4948	13854	760	1	4061	2	N	115	194	1			73
							127	9									
01	0		2712	-0-	2712	16566	497	1	2198	2	N	15					88
							17	9									
02	22153	X	5587	-0-	-16566	-0-	891	1	4617	2	N	72					160
							79	9									
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	902	1	4028	2	N	34					194
							37	9									
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	894	1	3163	2	N	16					210
							18	9									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7868 - 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	0		11734	-0-	11734	39996	1708	1	10026	2	Y	-0-			6
12	0		11464	-0-	11464	51460	1806	1	9658	2	Y	-0-			6
01	0		9045	-0-	9045	60505	1668	1	7377	2	Y	-0-			6
02	68044	X	7539	-0-	-60505	-0-	1220	1	6319	2	Y	-0-			6
03	14849	X	7459	-0-	-7390	-0-	1365	1	6094	2	Y	-0-			6
04	11730	X	7146	-0-	-4584	-0-	1575	1	5571	2	Y	-0-			6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0		-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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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	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-

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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

11	0		3516	-0-	3516	7143	512	1	3004	2	N	-0-			36
12	0		3717	-0-	3717	10860	586	1	3131	2	N	-0-			36
01	0		3407	-0-	3407	14267	628	1	2779	2	N	-0-			36
02	17381	X	3114	-0-	-14267	-0-	504	1	2610	2	N	-0-			36
03	3720	X	3158	-0-	-562	-0-	578	1	2580	2	N	-0-			36
04	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	743	1	2630	2	N	-0-			36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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	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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		59	-0-	59	484	9	1	50	2	Y	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-					14
01	0		-0-	-0-	-0-	484					Y	-0-					14
02	484	N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

11	0		439	-0-	439	986	20	1	419	2	N	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	1407	19	1	402	2	N	-0-					-0-
01	0		338	-0-	338	1745	15	1	323	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	847	-0-	-1745	-0-	37	1	810	2	N	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	117	1	2412	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

11	0		4379	-0-	4379	7705	921	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	0		1757	-0-	1757	9462	810	1	947	2	N	-0-					-0-
01	0		876	-0-	876	10338	641	1	235	2	N	-0-					-0-
02	12323	X	1985	-0-	-10338	-0-	759	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2957	-0-	-1569	-0-	858	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	858	1	3084	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

11	0		2931	-0-	2931	2931	135	1	2796	2	N	-0-					-0-
12	0		4038	-0-	4038	6969	186	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	0		3074	-0-	3074	10043	133	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2320	-0-	-480	9563	101	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	11317	X	1754	-0-	-9563	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

11	0		2172	-0-	2172	4442	129	1	2043	2	N	-0-					30
12	0		2388	-0-	2388	6830	140	1	2248	2	N	-0-					30
01	0		2415	-0-	2415	9245	135	1	2280	2	N	-0-					30
02	2800	N	2209	-0-	-591	8654	123	1	2086	2	N	-0-					30
03	3100	N	2237	-0-	-863	7791	131	1	2106	2	N	-0-					30
04	3000	N	2279	-0-	-721	7070	134	1	2145	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2333	-0-	2333	8019	323	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	0		9773	-0-	9773	17792	849	1	8924	2	N	-0-					-0-
01	0		10389	-0-	10389	28181	892	1	9497	2	N	-0-					-0-
02	35544	X	7363	-0-	-28181	-0-	714	1	6649	2	N	-0-					-0-
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	875	1	8833	2	N	-0-					-0-
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	826	1	8205	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520

11	0		3142	-0-	3142	6464	144	1	2998	2	Y	-0-					-0-
12	0		2903	-0-	2903	9367	134	1	2769	2	Y	-0-					-0-
01	0		2625	-0-	2625	11992	114	1	2511	2	Y	-0-					-0-
02	14611	X	2619	-0-	-11992	-0-	114	1	2505	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	123	1	2592	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2495	-0-	-655	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE B. BROWN WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429

11	0		74224	-0-	74224	81524	3410	1	70814	2	N	-0-					-0-
12	0		63143	-0-	63143	144667	2903	1	60240	2	N	-0-					-0-
01	0		54655	-0-	54655	199322	2370	1	52285	2	N	-0-					-0-
02	0		43224	-0-	43224	242546	1874	1	41350	2	N	-0-					-0-
03	286961	X	44415	-0-	-242546	-0-	2014	1	42401	2	N	-0-					-0-
04	72930	X	NO RPT	-0-	-72930	-0-					N	NO RPT					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10925 - 11161

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4919	-0-	4919	4919	228	1	4691	2	N	-0-					-0-
11	0		2880	-0-	2880	7799	132	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	0		246	-0-	246	8045	11	1	235	2	N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8045					N	-0-					-0-
02	0	W	5	-0-	5	8050	5	2			N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8050					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8050					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 294670 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559

11	0		3674	-0-	3674	3674	169	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	0		15511	-0-	15511	19185	713	1	14798	2	N	-0-					-0-
01	0		11036	-0-	11036	30221	479	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	0		8420	-0-	8420	38641	365	1	8055	2	N	-0-					-0-
03	0		8270	-0-	8270	46911	375	1	7895	2	N	-0-					-0-
04	0		7300	-0-	7300	54211	337	1	6963	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0		-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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	T. A.		-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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			133
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			133
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			133
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			133
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			133
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			133

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	612	-0-	612	612	23	1	589	2	N	-0-					112
01	0	229	-0-	229	841	10	1	219	2	N	-0-					112
02	1303 N	462	-0-	-841	-0-	13	1	449	2	N	-0-					112
03	341 N	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	2	N	-0-					112
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	2	N	-0-					112

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	2022	-0-	2022	2022	75	1	1947	2	N	-0-					87
01	0	1677	-0-	1677	3699	71	1	1606	2	N	-0-					87
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2470	45	1	1526	2	N	-0-					87
03	3100 N	853	-0-	-2247	223	45	1	808	2	N	-0-					87
04	1560 N	612	-0-	-948	-0-	45	1	567	2	N	-0-					87

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

11	0	153	-0-	153	153	2	1	151	2	N	-0-					117
12	0	200	-0-	200	353	9	1	191	2	N	-0-					117
01	0	100	-0-	100	453	4	1	96	2	N	-0-					117
02	541 N	88	-0-	-453	-0-	4	1	84	2	N	-0-					117
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-					117
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					117

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

11	0	405	-0-	405	795	20	1	385	2	Y	-0-					10
12	0	539	-0-	539	1334	22	1	517	2	Y	-0-					10
01	0	549	-0-	549	1883	22	1	527	2	Y	-0-					10
02	2378 N	495	-0-	-1883	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					10
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					10
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

11	0	94	-0-	94	775	4	1	79	2	Y	10					38
						11	9									
12	0	963	-0-	963	1738	38	1	915	2	Y	9					47
						10	9									
01	0	636	-0-	636	2374	25	1	603	2	Y	7					54
						8	9									
02	2799 N	425	-0-	-2374	-0-	17	1	404	2	Y	4					58
						4	9									
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	9					67
						10	9									
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	367	2	Y	1					68
						1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 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	0		426	-0-	426	793	21	1	405	2	N	-0-					13
12	1305	N	512	-0-	-793	-0-	21	1	491	2	N	-0-					13
01	0		522	-0-	522	522	21	1	501	2	N	-0-					13
02	992	N	470	-0-	-522	-0-	19	1	451	2	N	-0-					13
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	N	-0-					13
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	19	1	389	2	N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

11	0		432	-0-	432	782	20	1	392	2	Y	18					32
							20	9									
12	1275	N	493	-0-	-782	-0-	19	1	456	2	Y	16					48
							18	9									
01	0		596	-0-	596	596	21	1	524	2	Y	46					94
							51	9									
02	1127	X	531	-0-	-596	-0-	21	1	501	2	Y	8	77	1			25
							9	9									
03	496	X	469	-0-	-27	-0-	16	1	354	2	Y	90					115
							99	9									
04	570	X	519	-0-	-51	-0-	21	1	436	2	Y	56	139	1			32
							62	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

11	0		962	-0-	962	1983	47	1	911	2	Y	4					25
							4	9									
12	2923	N	940	-0-	-1983	-0-	38	1	895	2	Y	6					31
							7	9									
01	0		605	-0-	605	605	23	1	578	2	Y	4					35
							4	9									
02	2018	N	1413	-0-	-605	-0-	56	1	1355	2	Y	2					37
							2	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	Y	1					38
							1	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					38

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

11	0		1579	-0-	1579	2923	75	1	1456	2	N	44					122
							48	9									
12	3100	N	2007	-0-	-1093	1830	77	1	1853	2	N	70					192
							77	9									
01	0		1766	-0-	1766	3596	67	1	1626	2	N	66	193	1			65
							73	9									
02	2800	N	2300	-0-	-500	3096	88	1	2138	2	N	67					132
							74	9									
03	3100	N	2032	-0-	-1068	2028	81	1	1838	2	N	103	183	1			52
							113	9									
04	3000	N	1662	-0-	-1338	690	74	1	1553	2	N	32					84
							35	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

11	0		207	-0-	207	442	10	1	197	2	Y	-0-					11
12	0		213	-0-	213	655	9	1	204	2	Y	-0-					11
01	0		226	-0-	226	881	8	1	218	2	Y	-0-					11
02	1052	N	171	-0-	-881	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					11
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					11
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1069	-0-	1069	2215	53	1	1016	2	Y	-0-					29
12	0		1421	-0-	1421	3636	57	1	1364	2	Y	-0-					29
01	0		1390	-0-	1390	5026	55	1	1335	2	Y	-0-					29
02	6126	X	1100	-0-	-5026	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					29
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	125	1	2828	2	Y	-0-					29
04	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	2	Y	-0-					29

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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

11	0		549	-0-	549	1367	27	1	518	2	Y	4					9
							4	9									
12	0		184	-0-	184	1551	7	1	171	2	Y	5					14
							6	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	1551					Y	14					28
02	1551	N	-0-	-0-	-1551	-0-					Y	3	23	1			8
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	840	2	Y	29					37
							32	9									
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	Y	1					38
							1	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

11	0		61	-0-	61	216	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	0		89	-0-	89	305	4	1	85	2	N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	319	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	333	N	14	-0-	-319	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		1111	-0-	1111	2200	51	1	1060	2	N	-0-			-0-
12	0		1547	-0-	1547	3747	71	1	1476	2	N	-0-			-0-
01	0		1561	-0-	1561	5308	68	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1300	-0-	-1500	3808	56	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1482	-0-	-1618	2190	67	1	1415	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1198	-0-	-1802	388	55	1	1143	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

11	0		2036	-0-	2036	4668	94	1	1942	2	N	-0-			-0-
12	0		2799	-0-	2799	7467	129	1	2670	2	N	-0-			-0-
01	0		3018	-0-	3018	10485	131	1	2887	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2680	-0-	-120	10365	116	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3012	-0-	-88	10277	137	1	2875	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2465	-0-	-535	9742	114	1	2351	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	0		332	-0-	332	674	15	1	317	2	N	-0-			-0-
12	0		320	-0-	320	994	15	1	305	2	N	-0-			-0-
01	0		323	-0-	323	1317	14	1	309	2	N	-0-			-0-
02	1603	N	286	-0-	-1317	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

11	0		1231	-0-	1231	2289	57	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	0		1140	-0-	1140	3429	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	0		960	-0-	960	4389	42	1	918	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1109	-0-	-1691	2698	48	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1099	-0-	-2001	697	50	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1959	N	1262	-0-	-697	-0-	58	1	1204	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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	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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

11	0		1182	-0-	1182	2332	54	1	1128	2	Y	-0-			-0-
12	0		951	-0-	951	3283	44	1	907	2	Y	-0-			-0-
01	0		1416	-0-	1416	4699	61	1	1355	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	896	-0-	-1904	2795	39	1	857	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	596	-0-	-2504	291	27	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	573	-0-	-657	-0-	26	1	547	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6303	-0-	6303	32420	290	1	6013	2	Y	-0-					-0-
12	0		5470	-0-	5470	37890	252	1	5218	2	Y	-0-					-0-
01	0		4891	-0-	4891	42781	212	1	4679	2	Y	-0-					-0-
02	46716	X	3935	-0-	-42781	-0-	171	1	3764	2	Y	-0-					-0-
03	7626	X	3932	-0-	-3694	-0-	178	1	3754	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	2627	-0-	-3673	-0-	121	1	2506	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1065	-0-	1065	2604	49	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	0		1823	-0-	1823	4427	84	1	1739	2	N	-0-					-0-
01	0		1681	-0-	1681	6108	73	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1403	-0-	-1397	4711	61	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1576	-0-	-1524	3187	71	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1614	-0-	-1386	1801	74	1	1540	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		589	-0-	589	1135	27	1	562	2	N	-0-					-0-
12	0		779	-0-	779	1914	36	1	743	2	N	-0-					-0-
01	0		792	-0-	792	2706	34	1	758	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	245	-0-	-2555	151	11	1	234	2	N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	134	-0-	-646	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		336	-0-	336	680	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	1027	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	1380	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
02	1694	N	314	-0-	-1380	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-

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	0		282	-0-	282	570	13	1	269	2	N	-0-					-0-
12	0		609	-0-	609	1179	28	1	581	2	N	-0-					-0-
01	0		426	-0-	426	1605	18	1	408	2	N	-0-					-0-
02	1879	N	274	-0-	-1605	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1739	-0-	1739	3374	80	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	0		2316	-0-	2316	5690	107	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	0		2205	-0-	2205	7895	96	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1261	-0-	-1539	6356	55	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1941	-0-	-1159	5197	88	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2343	-0-	-657	4540	108	1	2235	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2272	-0-	2272	4537	104	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	0		2172	-0-	2172	6709	100	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	0		1771	-0-	1771	8480	77	1	1694	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1377	-0-	-1423	7057	60	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1553	-0-	-1547	5510	70	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1501	-0-	-1499	4011	69	1	1432	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		192	-0-	192	398	9	1	183	2	N	-0-					-0-
12	0		204	-0-	204	602	9	1	195	2	N	-0-					-0-
01	0		208	-0-	208	810	9	1	199	2	N	-0-					-0-
02	858	N	48	-0-	-810	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		718	-0-	718	974	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	0		735	-0-	735	1709	34	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	0		657	-0-	657	2366	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	2500	N	134	-0-	-2366	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	0		15	-0-	15	103	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	0		38	-0-	38	141	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	58	-0-	-141	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		683	-0-	683	1389	31	1	652	2	N	-0-					-0-
12	0		643	-0-	643	2032	30	1	613	2	N	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	2733	30	1	671	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	601	-0-	-2199	534	26	1	575	2	N	-0-					-0-
03	1225	N	691	-0-	-534	-0-	31	1	660	2	N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		761	-0-	761	1597	35	1	726	2	N	-0-					-0-
12	0		745	-0-	745	2342	34	1	711	2	N	-0-					-0-
01	0		745	-0-	745	3087	32	1	713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	655	-0-	-2145	942	28	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1679	N	737	-0-	-942	-0-	33	1	704	2	N	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		991	-0-	991	2000	46	1	945	2	Y	-0-					1
12	0		993	-0-	993	2993	46	1	947	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1048	-0-	-2052	941	45	1	1003	2	Y	-0-					1
02	1833	N	892	-0-	-941	-0-	39	1	853	2	Y	-0-					1
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-					1

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1951	-0-	1951	4213	90	1	1861	2	Y	-0-					-0-
12	0		3699	-0-	3699	7912	170	1	3529	2	Y	-0-					-0-
01	0		2423	-0-	2423	10335	105	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3889	-0-	1089	11424	169	1	3720	2	Y	-0-					-0-
03	14424	X	3000	-0-	-11424	-0-	136	1	2864	2	Y	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	138	1	2859	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		701	-0-	701	1576	701	2			N	-0-					89
12	0		834	-0-	834	2410	834	2			N	-0-					89
01	0		788	-0-	788	3198	780	2	8	9	N	7					96
02	2800	N	692	-0-	-2108	1090	692	2			N	-0-					96
03	1897	N	807	-0-	-1090	-0-	807	2			N	-0-					96
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					96

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		686	-0-	686	1391	32	1	654	2	N	-0-					-0-
12	0		759	-0-	759	2150	35	1	724	2	N	-0-					-0-
01	0		982	-0-	982	3132	43	1	939	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	1564	53	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	2704	N	1140	-0-	-1564	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	37	1	773	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1954	-0-	1954	4034	90	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	0		2083	-0-	2083	6117	96	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	0		1596	-0-	1596	7713	69	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1931	-0-	-869	6844	84	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2164	-0-	-936	5908	98	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2036	-0-	-964	4944	94	1	1942	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		526	-0-	526	898	24	1	502	2	N	-0-					-0-
12	0		344	-0-	344	1242	16	1	328	2	N	-0-					-0-
01	0		1160	-0-	1160	2402	50	1	1110	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1217	-0-	-1583	819	53	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1907	N	1088	-0-	-819	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		958	-0-	958	2078	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	0		1081	-0-	1081	3159	50	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	0		1132	-0-	1132	4291	49	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1011	-0-	-1789	2502	44	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1115	-0-	-1985	517	51	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1069	-0-	-517	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		541	-0-	541	1139	54	1	487	2	Y	-0-					1
12	0		464	-0-	464	1603	51	1	413	2	Y	-0-					1
01	2028	N	425	-0-	-1603	-0-	48	1	377	2	Y	-0-					1
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	51	1	513	2	Y	-0-					1
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					1

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	0		2245	-0-	2245	6265	132	1	2113	2	Y	-0-					3
12	0		2234	-0-	2234	8499	133	1	2101	2	Y	-0-					3
01	11713	X	3214	-0-	-8499	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-					3
02	3080	X	2124	-0-	-956	-0-	119	1	2005	2	Y	-0-					3
03	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	129	1	2064	2	Y	-0-					3
*04	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	151	1	2491	2	Y	-0-					3

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-

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	0		3114	-0-	3114	4447	143	1	2971	2	Y	-0-					-0-
12	0		1170	-0-	1170	5617	54	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5617					Y	-0-					-0-
02	5619	X	2	-0-	-5617	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		130	-0-	130	251	6	1	124	2	N	-0-					-0-
12	0		144	-0-	144	395	7	1	137	2	N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	535	6	1	134	2	N	-0-					-0-
02	652	N	117	-0-	-535	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

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

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		757	-0-	757	1695	35	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	0		814	-0-	814	2509	37	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	0		782	-0-	782	3291	34	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	435	-0-	-2365	926	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	532	-0-	-926	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3135	-0-	3135	6514	144	1	2991	2	Y	-0-					-0-
12	0		2952	-0-	2952	9466	136	1	2816	2	Y	-0-					-0-
01	0		2795	-0-	2795	12261	121	1	2674	2	Y	-0-					-0-
02	14685	X	2424	-0-	-12261	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	2520	2	Y	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	125	1	2577	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1613	-0-	1613	3225	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	0		1748	-0-	1748	4973	80	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	0		1622	-0-	1622	6595	70	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1486	-0-	-1314	5281	64	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1698	-0-	-1402	3879	77	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1304	-0-	-1696	2183	60	1	1244	2	N	-0-					-0-

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	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	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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0		107	-0-	107	276	5	1	102	2	N	-0-					-0-
12	0		64	-0-	64	340	3	1	61	2	N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152	492	7	1	145	2	N	-0-					-0-
02	634	N	142	-0-	-492	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

11	0		787	-0-	787	1587	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	0		785	-0-	785	2372	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	0		784	-0-	784	3156	34	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	384	-0-	-2416	740	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	588	-0-	-740	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	520	-0-	-230	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

11	0		716	-0-	716	1443	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	0		721	-0-	721	2164	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	0		724	-0-	724	2888	31	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	655	-0-	-2145	743	28	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1464	N	721	-0-	-743	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

11	0		1920	-0-	1920	4089	88	1	1832	2	N	-0-					-0-
12	0		2067	-0-	2067	6156	95	1	1972	2	N	-0-					-0-
01	0		1954	-0-	1954	8110	85	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1800	-0-	-1000	7110	78	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1975	-0-	-1125	5985	90	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1928	-0-	-1072	4913	89	1	1839	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

11	0		1657	-0-	1657	3443	76	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	0		1735	-0-	1735	5178	80	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	0		1836	-0-	1836	7014	80	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1150	-0-	-1650	5364	50	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1630	-0-	-1470	3894	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	950	-0-	-2050	1844	44	1	906	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

11	0		1156	-0-	1156	2466	53	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	0		1144	-0-	1144	3610	53	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	0		2077	-0-	2077	5687	90	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1962	-0-	-838	4849	85	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2516	-0-	-584	4265	114	1	2402	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1888	-0-	-1112	3153	87	1	1801	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		443	-0-	443	923	20	1	423	2	N	-0-					-0-
12	0		399	-0-	399	1322	18	1	381	2	N	-0-					-0-
01	0		468	-0-	468	1790	20	1	448	2	N	-0-					-0-
02	2237	N	447	-0-	-1790	-0-	19	1	428	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		690	-0-	690	1665	32	1	658	2	N	-0-					-0-
12	0		835	-0-	835	2500	38	1	797	2	N	-0-					-0-
01	0		809	-0-	809	3309	35	1	774	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	876	-0-	-1924	1385	38	1	838	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	875	-0-	-1385	-0-	40	1	835	2	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1196	-0-	1196	2543	54	1	1120	2	Y	20					20
							22	9									
12	0		1108	-0-	1108	3651	51	1	1057	2	Y	-0-					20
01	0		960	-0-	960	4611	42	1	918	2	Y	-0-					20
02	2800	N	785	-0-	-2015	2596	34	1	751	2	Y	-0-					20
03	3100	N	789	-0-	-2311	285	36	1	753	2	Y	-0-					20
*04	1020	N	735	-0-	-285	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					20

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		512	-0-	512	959	24	1	488	2	N	-0-					-0-
12	0		484	-0-	484	1443	22	1	462	2	N	-0-					-0-
01	0		510	-0-	510	1953	22	1	488	2	N	-0-					-0-
02	2389	N	436	-0-	-1953	-0-	19	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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	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	0		520	-0-	520	1364	24	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	0		740	-0-	740	2104	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	0		650	-0-	650	2754	28	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	579	-0-	-2221	533	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	1182	N	649	-0-	-533	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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	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	0		2424	-0-	2424	5197	111	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	0		2568	-0-	2568	7765	118	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	0		2488	-0-	2488	10253	108	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2474	-0-	-326	9927	107	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3134	-0-	34	9961	142	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2794	-0-	-206	9755	129	1	2665	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

11	0		121	-0-	121	251	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0		121	-0-	121	372	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	0		129	-0-	129	501	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	117	-0-	-501	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		705	-0-	705	1496	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	0		909	-0-	909	2405	42	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	0		197	-0-	197	2602	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	515	-0-	-2285	317	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1142	-0-	-317	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	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	0		1438	-0-	1438	2837	66	1	1372	2	Y	-0-					191
12	0		1526	-0-	1526	4363	70	1	1456	2	Y	-0-					191
01	0		1633	-0-	1633	5996	71	1	1562	2	Y	-0-					191
02	2800	N	1226	-0-	-1574	4422	53	1	1173	2	Y	-0-					191
03	3100	N	1620	-0-	-1480	2942	73	1	1547	2	Y	-0-					191
04	3000	N	1825	-0-	-1175	1767	73	1	1515	2	Y	215	5	1			401
							237	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	0		2535	-0-	2535	4124	117	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12	0		2568	-0-	2568	6692	118	1	2450	2	Y	-0-					-0-
01	0		2102	-0-	2102	8794	91	1	2011	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2284	-0-	-516	8278	99	1	2185	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1874	-0-	-1226	7052	85	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2191	-0-	-809	6243	101	1	2090	2	Y	-0-					-0-

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		-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	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-

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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

11	0		1157	-0-	1157	2331	53	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	0		1197	-0-	1197	3528	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
01	0		1217	-0-	1217	4745	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1058	-0-	-1742	3003	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1170	-0-	-1930	1073	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	1118	-0-	-1073	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

11	0		675	-0-	675	1392	31	1	644	2	N	-0-					-0-
12	0		715	-0-	715	2107	33	1	682	2	N	-0-					-0-
01	0		516	-0-	516	2623	22	1	494	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	429	-0-	-2371	252	19	1	410	2	N	-0-					-0-
03	892	N	640	-0-	-252	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	21	1	438	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	0		3583	-0-	3583	6423	165	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	0		3862	-0-	3862	10285	178	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	0		3105	-0-	3105	13390	135	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	15787	X	2397	-0-	-13390	-0-	104	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

11	0		56	-0-	56	86	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	122	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	151	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

11	0		1887	-0-	1887	3868	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	0		1964	-0-	1964	5832	90	1	1874	2	Y	-0-					-0-
01	0		2001	-0-	2001	7833	87	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1810	-0-	-990	6843	78	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2021	-0-	-1079	5764	92	1	1929	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1943	-0-	-1057	4707	90	1	1853	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

11	0		60	-0-	60	123	3	1	57	2	N	-0-					-0-
12	0		51	-0-	51	174	2	1	49	2	N	-0-					-0-
01	0		70	-0-	70	244	3	1	67	2	N	-0-					-0-
02	333	N	89	-0-	-244	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	82	N	57	-0-	-25	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1895	-0-	1895	4014	87	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	0		1800	-0-	1800	5814	83	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	0		2336	-0-	2336	8150	101	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	919	-0-	-1881	6269	40	1	879	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2075	-0-	-1025	5244	94	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2188	-0-	-812	4432	101	1	2087	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1022	-0-	1022	2097	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	0		999	-0-	999	3096	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	0		625	-0-	625	3721	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	629	-0-	-2171	1550	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	2374	N	824	-0-	-1550	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		687	-0-	687	1521	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	0		891	-0-	891	2412	41	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	0		1057	-0-	1057	3469	46	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	478	-0-	-2322	1147	21	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	2414	N	1267	-0-	-1147	-0-	57	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7728	-0-	7728	22467	355	1	7373	2	Y	-0-					-0-
12	0		7417	-0-	7417	29884	341	1	7076	2	Y	-0-					-0-
01	0		7105	-0-	7105	36989	308	1	6797	2	Y	-0-					-0-
02	43049	X	6060	-0-	-36989	-0-	263	1	5797	2	Y	-0-					-0-
03	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	291	1	6126	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	5938	-0-	-1802	-0-	274	1	5664	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1315	-0-	1315	3046	60	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	0		1814	-0-	1814	4860	83	1	1731	2	Y	-0-					-0-
01	0		516	-0-	516	5376	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	822	-0-	-1978	3398	36	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1717	-0-	-1383	2015	78	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1690	-0-	-1310	705	78	1	1612	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		269	-0-	269	533	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	0		353	-0-	353	886	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	1297	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	368	-0-	-1297	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15325	-0-	15325	58882	705	1	14620	2	Y	-0-					-0-
12	0		12999	-0-	12999	71881	598	1	12401	2	Y	-0-					-0-
01	0		11428	-0-	11428	83309	496	1	10932	2	Y	-0-					-0-
02	92483	X	9174	-0-	-83309	-0-	398	1	8776	2	Y	-0-					-0-
03	19809	X	9117	-0-	-10692	-0-	413	1	8704	2	Y	-0-					-0-
04	15330	X	8030	-0-	-7300	-0-	370	1	7660	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1285	-0-	1285	2812	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	0		1525	-0-	1525	4337	70	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	0		999	-0-	999	5336	43	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	855	-0-	-1945	3391	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1659	-0-	-1441	1950	75	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1115	-0-	-1885	65	51	1	1064	2	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	0		1661	-0-	1661	3363	76	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	0		1729	-0-	1729	5092	80	1	1649	2	N	-0-					-0-
01	0		1750	-0-	1750	6842	76	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1590	-0-	-1210	5632	69	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1740	-0-	-1360	4272	79	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1667	-0-	-1333	2939	77	1	1590	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	0		347	-0-	347	1985	16	1	331	2	N	-0-					-0-
12	0		720	-0-	720	2705	33	1	687	2	N	-0-					-0-
01	0		1602	-0-	1602	4307	70	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1455	-0-	-1345	2962	63	1	1392	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1531	-0-	-1569	1393	69	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1667	N	274	-0-	-1393	-0-	13	1	261	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	0		1324	-0-	1324	2669	61	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	0		1460	-0-	1460	4129	67	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	0		1448	-0-	1448	5577	63	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1297	-0-	-1503	4074	56	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1432	-0-	-1668	2406	65	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1351	-0-	-1649	757	62	1	1289	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	0		115	-0-	115	208	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	0		195	-0-	195	403	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	0		106	-0-	106	509	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	718	N	209	-0-	-509	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		251	-0-	251	992	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	1379	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	0		565	-0-	565	1944	25	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	2550	N	606	-0-	-1944	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	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	0		1433	-0-	1433	2834	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	0		613	-0-	613	3447	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	0		1355	-0-	1355	4802	59	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1285	-0-	-1515	3287	56	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	1526	61	1	1278	2	Y	-0-					-0-
04	2837	N	1311	-0-	-1526	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-

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	0		442	-0-	442	1582	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	0		1655	-0-	1655	3237	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-
01	0		2667	-0-	2667	5904	116	1	2551	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2421	-0-	-379	5525	105	1	2316	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2618	-0-	-482	5043	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2563	-0-	-437	4606	118	1	2445	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2551	-0-	2551	3934	117	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	0		2611	-0-	2611	6545	120	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	0		2404	-0-	2404	8949	104	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2292	-0-	-508	8441	99	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2499	-0-	-601	7840	113	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3009	-0-	9	7849	139	1	2870	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		475	-0-	475	973	475	2			Y	-0-					-0-
12	0		479	-0-	479	1452	479	2			Y	-0-					-0-
01	0		307	-0-	307	1759	307	2			Y	-0-					-0-
02	1927	N	168	-0-	-1759	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1592	-0-	1592	2972	73	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	0		755	-0-	755	3727	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	0		1386	-0-	1386	5113	60	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1780	-0-	-1020	4093	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1978	-0-	-1122	2971	90	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1661	-0-	-1339	1632	77	1	1584	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1905	-0-	1905	3811	88	1	1817	2	Y	-0-					-0-
12	0		2024	-0-	2024	5835	93	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	0		2005	-0-	2005	7840	87	1	1918	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1744	-0-	-1056	6784	76	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1933	-0-	-1167	5617	88	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1831	-0-	-1169	4448	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3591	-0-	3591	4909	165	1	3426	2	Y	-0-					-0-
12	0		2176	-0-	2176	7085	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
01	0		2759	-0-	2759	9844	120	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	12860	X	3016	-0-	-9844	-0-	131	1	2885	2	Y	-0-					-0-
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	128	1	2640	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 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	0		11133	-0-	11133	76336	512	1	10621	2	Y	-0-					-0-
12	0		9686	-0-	9686	86022	446	1	9240	2	Y	-0-					-0-
01	0		9192	-0-	9192	95214	399	1	8793	2	Y	-0-					-0-
02	103006	X	7792	-0-	-95214	-0-	338	1	7454	2	Y	-0-					-0-
03	14012	X	7784	-0-	-6228	-0-	353	1	7431	2	Y	-0-					-0-
04	11130	X	6475	-0-	-4655	-0-	299	1	6176	2	Y	-0-					-0-

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	0		2476	-0-	2476	5123	108	1	2250	2	Y	107	272	1			84
							118	9									
12	3100	N	2137	-0-	-963	4160	98	1	2039	2	Y	-0-	66	1			18
01	3100	N	2254	-0-	-846	3314	96	1	2126	2	Y	29	35	1			12
							32	9									
02	2800	N	1668	-0-	-1132	2182	72	1	1596	2	Y	-0-	7	1			5
03	3100	N	2271	-0-	-829	1353	103	1	2168	2	Y	-0-	2	1			3
04	3000	N	2873	-0-	-127	1226	121	1	2504	2	Y	225	14	1			214
							248	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29	-0-	29	669	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	1004	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	0		428	-0-	428	1432	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	1449	N	17	-0-	-1432	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		820	-0-	820	1701	38	1	782	2	N	-0-					-0-
12	0		776	-0-	776	2477	36	1	740	2	N	-0-					-0-
01	0		622	-0-	622	3099	27	1	595	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	778	-0-	-2022	1077	34	1	744	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	733	-0-	-1077	-0-	33	1	700	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1369	-0-	1369	2631	63	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	0		1682	-0-	1682	4313	77	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	0		1573	-0-	1573	5886	68	1	1505	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1748	-0-	-1052	4834	76	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1989	-0-	-1111	3723	90	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1566	-0-	-1434	2289	72	1	1494	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		422	-0-	422	917	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	0		487	-0-	487	1404	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	1871	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	2286	N	415	-0-	-1871	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2955	-0-	2955	4870	136	1	2819	2	Y	-0-					-0-
12	0		2047	-0-	2047	6917	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	0		1999	-0-	1999	8916	87	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	11795	X	2879	-0-	-8916	-0-	125	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	121	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2046	-0-	-804	-0-	94	1	1952	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6361	-0-	6361	11800	292	1	6069	2	Y	-0-					-0-
12	0		3836	-0-	3836	15636	177	1	3659	2	Y	-0-					-0-
01	0		3504	-0-	3504	19140	152	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	23466	X	4326	-0-	-19140	-0-	188	1	4138	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	212	1	4456	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	207	1	4281	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		44	-0-	44	107	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	147	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	184	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	24	-0-	-184	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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	0	2136	-0-	2136	4343	98	1	2038	2	Y	-0-					-0-
12	0	2066	-0-	2066	6409	95	1	1971	2	Y	-0-					-0-
01	0	1959	-0-	1959	8368	85	1	1874	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1845	-0-	-955	7413	80	1	1765	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2187	-0-	-913	6500	99	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1951	-0-	-1049	5451	90	1	1861	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

11	0	1126	-0-	1126	2583	52	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	0	1416	-0-	1416	3999	65	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	0	1310	-0-	1310	5309	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	3698	52	1	1137	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1402	-0-	-1698	2000	64	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1351	-0-	-1649	351	62	1	1289	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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

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	1955	-0-	1955	1955	85	1	1870	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2585	-0-	2585	4540	117	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2617	-0-	2617	7157	121	1	2496	2	Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

11	0	839	-0-	839	1835	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	0	975	-0-	975	2810	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	0	944	-0-	944	3754	41	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	919	-0-	-1881	1873	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	2867 N	994	-0-	-1873	-0-	45	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692

11	0	17347	-0-	17347	61153	798	1	16549	2	Y	-0-					-0-
12	0	14711	-0-	14711	75864	677	1	14034	2	Y	-0-					-0-
01	0	12283	-0-	12283	88147	533	1	11750	2	Y	-0-					-0-
02	97800 X	9653	-0-	-88147	-0-	419	1	9234	2	Y	-0-					-0-
03	29512 X	11494	-0-	-18018	-0-	521	1	10973	2	Y	-0-					-0-
04	17340 X	10268	-0-	-7072	-0-	474	1	9794	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088

11	0	2082	-0-	2082	25949	96	1	1986	2	Y	-0-					-0-
12	0	5949	-0-	5949	31898	647	1	5302	2	Y	-0-					-0-
01	0	7537	-0-	7537	39435	774	1	6763	2	Y	-0-					-0-
02	44496 X	5061	-0-	-39435	-0-	623	1	4438	2	Y	-0-					-0-
03	23870 X	5527	-0-	-18343	-0-	697	1	4830	2	Y	-0-					-0-
04	7290 X	4660	-0-	-2630	-0-	647	1	4013	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 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	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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

11	0		32	-0-	32	60	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	95	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0		25	-0-	25	120	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	2	-0-	-120	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

11	0		2029	-0-	2029	4717	93	1	1936	2	Y	-0-					-0-
12	0		2465	-0-	2465	7182	113	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	0		1462	-0-	1462	8644	63	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	11430	X	2786	-0-	-8644	-0-	121	1	2665	2	Y	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2154	-0-	-246	-0-	99	1	2055	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

11	0		161	-0-	161	358	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	0		162	-0-	162	520	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	0		177	-0-	177	697	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	210	-0-	-697	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

11	0		1484	-0-	1484	2909	68	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	0		1526	-0-	1526	4435	70	1	1456	2	Y	-0-					-0-
01	0		1520	-0-	1520	5955	66	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1342	-0-	-1458	4497	58	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1403	-0-	-1697	2800	64	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1326	-0-	-1674	1126	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

11	0		2331	-0-	2331	4294	107	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	0		2485	-0-	2485	6779	114	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	0		2130	-0-	2130	8909	92	1	2038	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1792	-0-	-1008	7901	78	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1821	-0-	-1279	6622	83	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2521	-0-	-479	6143	116	1	2405	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

11	0		1527	-0-	1527	3354	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	0		1347	-0-	1347	4701	62	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	0		1603	-0-	1603	6304	70	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1253	-0-	-1547	4757	54	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1437	-0-	-1663	3094	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1480	-0-	-1520	1574	68	1	1412	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1130	-0-	1130	2179	52	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	0		1057	-0-	1057	3236	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	0		1410	-0-	1410	4646	61	1	1349	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1016	-0-	-1784	2862	44	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1187	-0-	-1913	949	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1027	-0-	-949	-0-	47	1	980	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	0		787	-0-	787	1622	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	0		781	-0-	781	2403	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	0		839	-0-	839	3242	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	734	-0-	-2066	1176	32	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	801	-0-	-1176	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					-0-

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	0		338	-0-	338	648	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	0		406	-0-	406	1054	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	0		431	-0-	431	1485	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	368	-0-	-1485	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	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	0		1478	-0-	1478	2263	68	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	0		1987	-0-	1987	4250	91	1	1896	2	N	-0-					-0-
01	0		2099	-0-	2099	6349	91	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1625	-0-	-1175	5174	70	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1576	-0-	-1524	3650	71	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	810	-0-	-2190	1460	37	1	773	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	0		528	-0-	528	1378	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	0		350	-0-	350	1728	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	2113	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	2547	N	434	-0-	-2113	-0-	19	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	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	0		660	-0-	660	1083	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	0		183	-0-	183	1266	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	0		69	-0-	69	1335	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	125	-0-	-1335	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	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	0		352	-0-	352	728	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	0		346	-0-	346	1074	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	0		368	-0-	368	1442	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	350	-0-	-1442	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		959	-0-	959	1156	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	0		942	-0-	942	2098	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	0		1025	-0-	1025	3123	44	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	708	-0-	-2092	1031	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	670	-0-	-1031	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	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

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-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

11	0		350	-0-	350	727	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	0		232	-0-	232	959	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	0		252	-0-	252	1211	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	1658	N	447	-0-	-1211	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

11	0		1342	-0-	1342	2911	62	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	0		467	-0-	467	3378	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	0		1114	-0-	1114	4492	48	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2039	-0-	-761	3731	88	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2191	-0-	-909	2822	99	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2032	-0-	-968	1854	94	1	1938	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

11	0		1906	-0-	1906	3879	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	0		319	-0-	319	4198	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	0		93	-0-	93	4291	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	71	-0-	-2729	1562	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	2244	N	682	-0-	-1562	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

11	0		1622	-0-	1622	3965	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	0		1453	-0-	1453	5418	67	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	0		2952	-0-	2952	8370	128	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2363	-0-	-437	7933	102	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2621	-0-	-479	7454	119	1	2502	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2343	-0-	-657	6797	108	1	2235	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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		820	-0-	820	1569	38	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	0		832	-0-	832	2401	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	0		877	-0-	877	3278	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	786	-0-	-2014	1264	34	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	2125	N	861	-0-	-1264	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					3
12	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	48	1	999	2	Y	-0-					3
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	-0-					3
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-					3
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					3
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

11	0		1973	-0-	1973	4254	91	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	0		1874	-0-	1874	6128	86	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	0		1525	-0-	1525	7653	66	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1169	-0-	-1631	6022	51	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1125	-0-	-1975	4047	51	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1823	-0-	-1177	2870	84	1	1739	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

11	0		1287	-0-	1287	2655	59	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	0		1215	-0-	1215	3870	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	0		1189	-0-	1189	5059	52	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1068	-0-	-1732	3327	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1175	-0-	-1925	1402	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2506	N	1104	-0-	-1402	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

11	0		1366	-0-	1366	2784	63	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	0		1576	-0-	1576	4360	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-
01	0		1839	-0-	1839	6199	80	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1625	-0-	-1175	5024	70	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1761	-0-	-1339	3685	80	1	1681	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1657	-0-	-1343	2342	76	1	1581	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	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	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	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-

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	0		227	-0-	227	548	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	0		212	-0-	212	760	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	0		251	-0-	251	1011	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	1240	N	229	-0-	-1011	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1442	-0-	1442	2940	66	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	0		1487	-0-	1487	4427	68	1	1419	2	Y	-0-					-0-
01	0		1461	-0-	1461	5888	63	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1055	-0-	-1745	4143	46	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1853	-0-	-1247	2896	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1591	-0-	-1409	1487	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		726	-0-	726	1659	33	1	693	2	N	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	2395	34	1	702	2	N	-0-					-0-
01	0		753	-0-	753	3148	33	1	720	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	692	-0-	-2108	1040	30	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	796	-0-	-1040	-0-	36	1	760	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		868	-0-	868	3373	40	1	828	2	Y	-0-			-0-
12	0		2166	-0-	2166	5539	100	1	2066	2	Y	-0-			-0-
01	0		3228	-0-	3228	8767	140	1	3088	2	Y	-0-			-0-
02	10792	X	2025	-0-	-8767	-0-	88	1	1937	2	Y	-0-			-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2485	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	1267	-0-	-1223	-0-	58	1	1209	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1431	-0-	1431	2903	66	1	1365	2	Y	-0-			-0-
12	0		1106	-0-	1106	4009	51	1	1055	2	Y	-0-			-0-
01	0		1473	-0-	1473	5482	64	1	1409	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1359	-0-	-1441	4041	59	1	1300	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	635	-0-	-2465	1576	29	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	1918	N	342	-0-	-1576	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
12	0		915	-0-	915	975	42	1	873	2	Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-			-0-
02	975	N	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		600	-0-	600	775	28	1	571	2	Y	1			1
							1	9							
12	0		440	-0-	440	1215	20	1	420	2	Y	-0-			1
01	0		611	-0-	611	1826	27	1	584	2	Y	-0-			1
02	2403	X	577	-0-	-1826	-0-	25	1	552	2	Y	-0-			1
03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			1
*04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	Y	-0-			1

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-			3
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	65	1	1357	2	Y	-0-			3
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-			3
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-			3
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	2	Y	-0-			3
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-			3

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	0		123	-0-	123	274	6	1	117	2	N	-0-			-0-
12	0		139	-0-	139	413	6	1	133	2	N	-0-			-0-
01	0		133	-0-	133	546	6	1	127	2	N	-0-			-0-
02	658	N	112	-0-	-546	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		34	-0-	34	68	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	115	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	47	-0-	-115	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

11	0		1636	-0-	1636	3402	75	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	0		1758	-0-	1758	5160	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	0		1828	-0-	1828	6988	79	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1514	-0-	-1286	5702	66	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1735	-0-	-1365	4337	79	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1628	-0-	-1372	2965	75	1	1553	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	0		143	-0-	143	279	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	0		154	-0-	154	433	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	0		169	-0-	169	602	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	154	-0-	-602	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

11	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	0		87	-0-	87	169	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	74	-0-	-169	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

11	0		1308	-0-	1308	2709	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	0		1320	-0-	1320	4029	61	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	0		1311	-0-	1311	5340	57	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1099	-0-	-1701	3639	48	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1098	-0-	-2002	1637	50	1	1048	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1537	-0-	-1463	174	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

11	0		1583	-0-	1583	2939	73	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	0		1756	-0-	1756	4695	81	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	0		1480	-0-	1480	6175	64	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1293	-0-	-1507	4668	56	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	792	-0-	-2308	2360	36	1	756	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	809	-0-	-2191	169	37	1	772	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

11	0		1201	-0-	1201	2552	55	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	0		1335	-0-	1335	3887	61	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	0		1313	-0-	1313	5200	57	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1318	-0-	-1482	3718	57	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1737	-0-	-1363	2355	79	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1508	-0-	-1492	863	70	1	1438	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		28	-0-	28	116	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	0		11320	-0-	11320	11436	521	1	10799	2	Y	-0-					-0-
01	0		10943	-0-	10943	22379	471	1	10393	2	Y	72	29	1			43
							79	9									
02	2800	N	8357	-0-	5557	27936	361	1	7962	2	Y	31					74
							34	9									
03	35193	X	7257	-0-	-27936	-0-	323	1	6810	2	Y	113	62	1			125
							124	9									
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-					125

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

11	0		74	-0-	74	108	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	0		31	-0-	31	139	1	1	30	2	N	-0-					-0-
01	0		62	-0-	62	201	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	227	N	26	-0-	-201	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

11	0		1118	-0-	1118	2038	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	0		859	-0-	859	2897	69	1	790	2	N	-0-					-0-
01	0		641	-0-	641	3538	58	1	583	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	233	-0-	-2567	971	37	1	196	2	N	-0-					-0-
03	1441	N	470	-0-	-971	-0-	51	1	419	2	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	898	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	0		2886	-0-	2886	7806	133	1	2753	2	Y	-0-					-0-
12	0		246	-0-	246	8052	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8052					Y	-0-					-0-
02	8057	X	5	-0-	-8052	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

11	0		293	-0-	293	479	13	1	280	2	N	-0-					-0-
12	0		135	-0-	135	614	6	1	129	2	N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	708	4	1	90	2	N	-0-					-0-
02	873	N	165	-0-	-708	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

11	0		787	-0-	787	1421	36	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	0		764	-0-	764	2185	35	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	0		390	-0-	390	2575	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	455	-0-	-2345	230	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	714	-0-	-230	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 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	0		833	-0-	833	1823	38	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	0		886	-0-	886	2709	41	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	0		1039	-0-	1039	3748	45	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	928	-0-	-1872	1876	40	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	2876	N	1000	-0-	-1876	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 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	0		2095	-0-	2095	4328	96	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	0		2071	-0-	2071	6399	95	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	0		2186	-0-	2186	8585	95	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1932	-0-	-868	7717	84	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2103	-0-	-997	6720	95	1	2008	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2030	-0-	-970	5750	94	1	1936	2	N	-0-					-0-

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	0		445	-0-	445	2002	20	1	425	2	N	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	2612	28	1	582	2	N	-0-					-0-
01	0		622	-0-	622	3234	27	1	595	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	415	-0-	-2385	849	18	1	397	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	577	-0-	-849	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	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	0		501	-0-	501	1133	52	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	1372	41	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	1403	31	1			Y	-0-					-0-
02	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0		2459	-0-	2459	4896	113	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12	0		2711	-0-	2711	7607	125	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	0		2880	-0-	2880	10487	125	1	2755	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2349	-0-	-451	10036	102	1	2247	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2312	-0-	-788	9248	105	1	2207	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2631	-0-	-369	8879	121	1	2510	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	0		439	-0-	439	1360	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	2041	31	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	0		920	-0-	920	2961	40	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	835	-0-	-1965	996	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	1879	N	883	-0-	-996	-0-	40	1	843	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		346	-0-	346	1083	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	0		336	-0-	336	1419	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	0		249	-0-	249	1668	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	1937	N	269	-0-	-1668	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

11	0		871	-0-	871	1768	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	0		1018	-0-	1018	2786	47	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	0		1000	-0-	1000	3786	43	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	853	-0-	-1947	1839	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2853	N	1014	-0-	-1839	-0-	46	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

11	0		723	-0-	723	1463	62	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	0		710	-0-	710	2173	62	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	0		660	-0-	660	2833	58	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	620	-0-	-2180	653	54	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	1322	N	669	-0-	-653	-0-	60	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

11	0		454	-0-	454	910	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	0		410	-0-	410	1320	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	0		401	-0-	401	1721	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	360	-0-	-1721	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

11	0		1129	-0-	1129	2534	52	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	0		695	-0-	695	3229	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	0		1466	-0-	1466	4695	64	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1222	-0-	1222	5917	53	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1455	-0-	1455	7372	66	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1358	-0-	1358	8730	63	1	1295	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2613	-0-	2613	5285	120	1	2493	2	N	-0-					-0-
12	0		2587	-0-	2587	7872	119	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	0		2764	-0-	2764	10636	120	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1777	-0-	-1023	9613	77	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2945	-0-	-155	9458	134	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2579	-0-	-421	9037	119	1	2460	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	0		1260	-0-	1260	2632	58	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	0		1364	-0-	1364	3996	63	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	0		1391	-0-	1391	5387	60	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1106	-0-	-1694	3693	48	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	1932	61	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1198	-0-	-1802	130	55	1	1143	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

11	0		1967	-0-	1967	3754	90	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	0		2045	-0-	2045	5799	94	1	1951	2	N	-0-					-0-
01	0		2112	-0-	2112	7911	92	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1824	-0-	-976	6935	79	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1763	-0-	-1337	5598	80	1	1683	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1617	-0-	-1383	4215	75	1	1542	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

11	0		1445	-0-	1445	3171	462	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	0		1521	-0-	1521	4692	454	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	0		1328	-0-	1328	6020	484	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	8466	X	2446	-0-	-6020	-0-	500	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	653	1	3903	2	Y	-0-					-0-
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	646	1	3996	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

11	0		493	-0-	493	1098	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	0		517	-0-	517	1615	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	0		526	-0-	526	2141	23	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	463	-0-	-2141	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

11	0		46	-0-	46	76	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	112	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	130	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	36	-0-	-130	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

11	0		561	-0-	561	1180	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	0		506	-0-	506	1686	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0		646	-0-	646	2332	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	660	-0-	-2140	192	29	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	1379	N	1187	-0-	-192	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1079	-0-	1079	2127	50	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	0		1010	-0-	1010	3137	46	1	964	2	N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	4036	39	1	860	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	969	-0-	-1831	2205	42	1	927	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1046	-0-	-2054	151	47	1	999	2	N	-0-					-0-
04	1154	N	1003	-0-	-151	-0-	46	1	957	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	0		1619	-0-	1619	2854	74	1	1545	2	Y	-0-					-0-
12	0		1551	-0-	1551	4405	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	0		1339	-0-	1339	5744	58	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	120	-0-	-2680	3064	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1210	-0-	-1890	1174	55	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	1354	-0-	-1174	-0-	62	1	1292	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

11	0		214	-0-	214	419	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	0		256	-0-	256	675	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	0		292	-0-	292	967	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	237	-0-	-967	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

11	0		588	-0-	588	1273	7	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	0		622	-0-	622	1895	8	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	0		660	-0-	660	2555	8	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	370	8	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	1030	N	660	-0-	-370	-0-	8	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

11	0		1186	-0-	1186	2381	55	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	0		1375	-0-	1375	3756	63	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	0		1382	-0-	1382	5138	60	1	1322	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1199	-0-	-1601	3537	52	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1328	-0-	-1772	1765	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	2926	N	1161	-0-	-1765	-0-	54	1	1107	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

11	0		1311	-0-	1311	2900	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	0		1672	-0-	1672	4572	77	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	0		1636	-0-	1636	6208	71	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1519	-0-	-1281	4927	66	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1230	-0-	-1870	3057	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1724	-0-	-1276	1781	80	1	1644	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

11	0		2375	-0-	2375	2375	109	1	2266	2	Y	-0-					-0-
12	0		3142	-0-	3142	5517	145	1	2997	2	Y	-0-					-0-
01	0		2494	-0-	2494	8011	108	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1759	-0-	-1041	6970	76	1	1683	2	Y	-0-					-0-
03	9330	X	2360	-0-	-6970	-0-	107	1	2253	2	Y	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		1580	-0-	1580	3244	73	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	0		2664	-0-	2664	5908	123	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	0		1572	-0-	1572	7480	68	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	6065	60	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1497	-0-	-1603	4462	68	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1332	-0-	-1668	2794	61	1	1271	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		853	-0-	853	1943	39	1	814	2	N	-0-					-0-
12	0		1009	-0-	1009	2952	46	1	963	2	N	-0-					-0-
01	0		490	-0-	490	3442	21	1	469	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	1234	26	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	371	-0-	-1234	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	918	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2607	-0-	2607	5309	120	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	0		2226	-0-	2226	7535	102	1	2124	2	N	-0-					-0-
01	0		1769	-0-	1769	9304	77	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2113	-0-	-687	8617	92	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1493	-0-	-1607	7010	68	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2272	-0-	-728	6282	105	1	2167	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					-0-
02	66	N	-0-	-0-	-66	-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 #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1596	-0-	1596	3584	73	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	0		1302	-0-	1302	4886	60	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	0		1748	-0-	1748	6634	76	1	1672	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1500	-0-	-1300	5334	65	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1345	-0-	-1755	3579	61	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1641	-0-	-1359	2220	76	1	1565	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	788	-0-	788	788	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	311	-0-	311	1099	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1099					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		392	-0-	392	840	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	0		412	-0-	412	1252	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	0		387	-0-	387	1639	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	1964	N	325	-0-	-1639	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		58	-0-	58	107	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	0		57	-0-	57	164	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	0		56	-0-	56	220	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	45	-0-	-220	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2218	-0-	2218	4753	102	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	0		2203	-0-	2203	6956	101	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	0		2702	-0-	2702	9658	117	1	2585	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2305	-0-	-495	9163	100	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2417	-0-	-683	8480	110	1	2307	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1283	-0-	-1717	6763	59	1	1224	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2682	-0-	2682	7620	625	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	0		2835	-0-	2835	10455	634	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	0		3115	-0-	3115	13570	672	1	2443	2	Y	-0-					-0-
02	16776	X	3206	-0-	-13570	-0-	604	1	2602	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	749	1	3958	2	Y	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	753	1	4342	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1165	-0-	1165	2506	54	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	0		1322	-0-	1322	3828	61	1	1261	2	Y	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	4590	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1702	-0-	-1098	3492	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1793	-0-	-1307	2185	81	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1339	-0-	-1661	524	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 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	0		989	-0-	989	1979	45	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	0		1002	-0-	1002	2981	46	1	956	2	Y	-0-			-0-
01	0		1016	-0-	1016	3997	44	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	902	-0-	-1898	2099	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	3092	N	993	-0-	-2099	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

11	0		734	-0-	734	1507	34	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	0		731	-0-	731	2238	34	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	0		743	-0-	743	2981	32	1	711	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	664	-0-	-2136	845	29	1	635	2	Y	-0-			-0-
03	1575	N	730	-0-	-845	-0-	33	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	32	1	671	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

11	0		1515	-0-	1515	3094	70	1	1445	2	N	-0-			-0-
12	0		1443	-0-	1443	4537	66	1	1377	2	N	-0-			-0-
01	0		1512	-0-	1512	6049	66	1	1446	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1358	-0-	-1442	4607	59	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1491	-0-	-1609	2998	68	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1415	-0-	-1585	1413	65	1	1350	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

11	0		3402	-0-	3402	6897	156	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	0		3633	-0-	3633	10530	167	1	3466	2	N	-0-			-0-
01	0		3541	-0-	3541	14071	154	1	3387	2	N	-0-			-0-
02	17161	X	3090	-0-	-14071	-0-	134	1	2956	2	N	-0-			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2954	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

11	0		2565	-0-	2565	5734	118	1	2447	2	N	-0-			-0-
12	0		2291	-0-	2291	8025	105	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	0		2659	-0-	2659	10684	115	1	2544	2	N	-0-			-0-
02	11384	X	700	-0-	-10684	-0-	30	1	670	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	10	-0-	-3152	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	1974	-0-	-606	-0-	91	1	1883	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

11	0		3070	-0-	3070	7028	141	1	2929	2	Y	-0-			-0-
12	0		5105	-0-	5105	12133	235	1	4870	2	Y	-0-			-0-
01	0		4361	-0-	4361	16494	189	1	4172	2	Y	-0-			-0-
02	20228	X	3734	-0-	-16494	-0-	162	1	3572	2	Y	-0-			-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	213	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4267	-0-	-173	-0-	197	1	4070	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

11	0		3025	-0-	3025	4657	139	1	2886	2	N	-0-			97
12	0		2876	-0-	2876	7533	132	1	2744	2	N	-0-			97
01	0		2789	-0-	2789	10322	121	1	2668	2	N	-0-			97
02	13434	X	3112	-0-	-10322	-0-	135	1	2977	2	N	-0-			97
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	2	N	-0-			97
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	198	1	4103	2	N	-0-			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	292	1	6066	2	Y	-0-					32
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	345	1	7151	2	Y	-0-					32
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	343	1	7568	2	Y	-0-					32
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	303	1	6680	2	Y	-0-					32
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	359	1	7552	2	Y	-0-					32
*04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	346	1	7153	2	Y	-0-					32

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

11	1601	N	838	-0-	-763	-0-	37	1	801	2	N	-0-					64
12	0		881	-0-	881	881	40	1	841	2	N	-0-					64
01	1743	N	862	-0-	-881	-0-	39	1	823	2	N	-0-					64
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	33	1	708	2	N	-0-					64
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

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	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

11	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	2			N	-0-					115
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					115
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					115
02	2436	X	2296	-0-	-140	-0-	2294	2	2	9	N	2					117
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					117
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					117

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					83
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					83
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					83
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	2			N	-0-					83
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					83
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		138	-0-	138	925	138	2			N	-0-					41
12	0		97	-0-	97	1022	97	2			N	-0-					41
01	0		101	-0-	101	1123	101	2			N	-0-					41
02	1259	N	136	-0-	-1123	-0-	136	2			N	-0-					41
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					41
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

11	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	2			N	-0-					70
12	3224	X	2290	-0-	-934	-0-	2290	2			N	-0-					70
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					70
02	2520	X	2459	-0-	-61	-0-	2459	2			N	-0-					70
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					70
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

11	2700	X	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-					32
12	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-					32
01	0		3252	-0-	3252	3252	3252	2			N	-0-					32
02	2800	N	2676	-0-	-124	3128	2676	2			N	-0-					32
03	3100	N	2882	-0-	-218	2910	2882	2			N	-0-					32
04	5679	X	2769	-0-	-2910	-0-	2769	2			N	-0-					32

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

11	0		83	-0-	83	350	83	2			Y	-0-					-0-
12	0		332	-0-	332	682	332	2			Y	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	746	64	2			Y	-0-					-0-
02	999	N	253	-0-	-746	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

11	0		1870	-0-	1870	2115	1870	2			Y	-0-					-0-
12	0		1419	-0-	1419	3534	1419	2			Y	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	3676	142	2			Y	-0-					-0-
02	6363	X	2687	-0-	-3676	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		2536	-0-	2536	5220	74	1	2462	2	N	-0-					10
12	0		2735	-0-	2735	7955	80	1	2655	2	N	-0-					10
01	0		2703	-0-	2703	10658	79	1	2624	2	N	-0-					10
02	2800	N	2328	-0-	-472	10186	68	1	2260	2	N	-0-					10
03	3100	N	2406	-0-	-694	9492	70	1	2336	2	N	-0-					10
04	3000	N	2183	-0-	-817	8675	64	1	2119	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	0		628	-0-	628	1328	18	1	610	2	N	-0-					-0-
12	0		694	-0-	694	2022	20	1	674	2	N	-0-					-0-
01	0		680	-0-	680	2702	20	1	660	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	633	-0-	-2167	535	18	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1206	N	671	-0-	-535	-0-	20	1	651	2	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	18	1	598	2	N	-0-					-0-

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	0		380	-0-	380	760	380	2			N	-0-					-0-
12	0		371	-0-	371	1131	371	2			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	1516	385	2			N	-0-					-0-
02	1875	N	359	-0-	-1516	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		754	-0-	754	1567	22	1	732	2	N	-0-					-0-
12	0		750	-0-	750	2317	22	1	728	2	N	-0-					-0-
01	0		775	-0-	775	3092	23	1	752	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	614	-0-	-2186	906	18	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1461	N	555	-0-	-906	-0-	16	1	539	2	N	-0-					-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	18	1	592	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 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-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2822	-0-	2822	6407	82	1	2740	2	N	-0-					48
12	0		2971	-0-	2971	9378	87	1	2884	2	N	-0-					48
01	0		2118	-0-	2118	11496	62	1	2056	2	N	-0-					48
02	13805	X	2309	-0-	-11496	-0-	67	1	2242	2	N	-0-					48
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	97	1	3233	2	N	-0-					48
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	90	1	3004	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1092	-0-	1092	2584	32	1	1060	2	N	-0-					28
12	0		974	-0-	974	3558	28	1	946	2	N	-0-					28
01	0		1864	-0-	1864	5422	54	1	1810	2	N	-0-					28
02	2800	N	1464	-0-	-1336	4086	43	1	1421	2	N	-0-					28
03	3100	N	1348	-0-	-1752	2334	39	1	1309	2	N	-0-					28
04	3000	N	1341	-0-	-1659	675	39	1	1302	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

11	2452	N	1128	-0-	-1324	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					-0-
01	1858	N	1067	-0-	-791	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	501	-0-	-519	-0-	501	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

11	0		1138	-0-	1138	2388	33	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	0		1100	-0-	1100	3488	32	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	0		1177	-0-	1177	4665	34	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	622	-0-	-2178	2487	18	1	604	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1263	-0-	-1837	650	37	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1789	N	1139	-0-	-650	-0-	33	1	1106	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	0		2013	-0-	2013	3868	2013	2			N	-0-					-0-
12	0		1542	-0-	1542	5410	1542	2			N	-0-					-0-
01	0		2062	-0-	2062	7472	2062	2			N	-0-					-0-
02	9275	X	1803	-0-	-7472	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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

11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	349	1	2605	2	N	57					172
						63	9									
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	376	1	2514	2	N	55					227
						61	9									
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	404	1	2403	2	N	30	178	1			79
						33	9									
02	2464 X	2448	-0-	-16	-0-	391	1	2024	2	N	30					109
						33	9									
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	387	1	2324	2	N	38					147
						42	9									
04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	340	1	1609	2	N	164					311
						180	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			307
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	198	1	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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

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

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

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
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

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 PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

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
VISTA RESOURCES LLC 100139
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	1425	-0-	1425	1425	62	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	23740	-0-	23740	25165	1029	1	22711	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	13233	-0-	13233	38398	600	1	12633	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	13133	-0-	13133	51531	606	1	12527	2	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	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	167	1	3781	2	N	-0-					149
12	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	177	1	3943	2	N	-0-					149
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	177	1	3961	2	N	-0-					149
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	159	1	3539	2	N	-0-					149
03	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	165	1	3677	2	N	-0-	87	1			62
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	154	1	3437	2	N	-0-					62

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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		0	5870	-0-	5870	23972	270	1	5600	2	Y	-0-					-0-
12		0	5941	-0-	5941	29913	273	1	5668	2	Y	-0-					-0-
01		0	5918	-0-	5918	35831	257	1	5661	2	Y	-0-					-0-
02	41174	X	5343	-0-	-35831	-0-	232	1	5111	2	Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	269	1	5664	2	Y	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	263	1	5448	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

11		0	3158	-0-	3158	6486	145	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12		0	2604	-0-	2604	9090	120	1	2484	2	Y	-0-					-0-
01		0	2598	-0-	2598	11688	113	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	14802	X	3114	-0-	-11688	-0-	135	1	2979	2	Y	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	155	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	149	1	3083	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 #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	69	1	118	2	N	-0-					17
12		0	133	-0-	133	133	61	1	72	2	N	-0-					17
01		0	61	-0-	61	194	27	1	34	2	N	-0-					17
02	194	N	-0-	-0-	-194	-0-					N	13					30
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
*04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

11	1830	N	1000	-0-	-830	-0-	370	1	630	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	645	-0-	-564	-0-	296	1	349	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	479	1	596	2	N	-0-					-0-
*02	528	N	-0-	-0-	-528	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2023 - WELL PLUGGED 2/17/2023

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
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	0		1548	-0-	1548	1548	16	1	1532	2	N	-0-					57
12	0		1589	-0-	1589	3137	74	1	1497	2	N	16					73
							18	9									
01	0		1595	-0-	1595	4732	68	1	1523	2	N	4					77
							4	9									
02	2800	N	1445	-0-	-1355	3377	64	1	1381	2	N	-0-					77
03	3100	N	1598	-0-	-1502	1875	76	1	1519	2	N	3					80
							3	9									
04	3000	N	1625	-0-	-1375	500	75	1	1550	2	N	-0-					80

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-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-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

11	0		752	-0-	752	2076	751	2	1	9	N	1					51
12	0		568	-0-	568	2644	567	2	1	9	N	1					52
01	0		669	-0-	669	3313	668	2	1	9	N	1					53
02	2800	N	526	-0-	-2274	1039	526	2			N	-0-					53
03	1677	N	638	-0-	-1039	-0-	637	2	1	9	N	1					54
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	600	2	1	9	N	1					55

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

11	750	N	630	-0-	-120	-0-	233	1	397	2	N	-0-					17
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	316	1	372	2	N	-0-					17
01	558	N	373	-0-	-185	-0-	166	1	207	2	N	-0-					17
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	13					30
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
*04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023 - WELL PLUGGED 2/9/2023

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (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

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	0		4826	-0-	4826	4826	4786	2	40	9	N	36					170
12	9011	X	4185	-0-	-4826	-0-	4161	2	24	9	N	22					192
01	0		4033	-0-	4033	4033	4031	2	2	9	N	2					194
02	5270	X	1237	-0-	-4033	-0-	1237	2			N	-0-	169	1			25
03	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	4630	2	45	9	N	41					66
04	4830	X	4333	-0-	-497	-0-	4327	2	6	9	N	5					71

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

11	0		1041	-0-	1041	2158	1041	2			N	-0-					93
12	0		774	-0-	774	2932	774	2			N	-0-					93
01	0		794	-0-	794	3726	794	2			N	-0-					93
02	2800	N	243	-0-	-2557	1169	243	2			N	-0-					93
03	1837	N	668	-0-	-1169	-0-	664	2	4	9	N	4					97
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					97

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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	845	N	-0-	-0-	-845	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	-0-	-0-	-197	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

11	0	93	-0-	93	93	38	2	55	9	N	50					224
12	0	90	-0-	90	183	55	2	35	9	N	32	170	1			86
01	0	87	-0-	87	270	45	2	42	9	N	38					124
02	360 R	90	-0-	-270	-0-	38	2	52	9	N	47					171
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	48	2	58	9	N	53	167	1			57
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	26	2	50	9	N	45					102

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

11	0	1815	-0-	1815	1815	1815	2			N	-0-					147
12	3729 R	1914	-0-	-1815	-0-	1855	2	59	9	N	54	147	1			54
01	0	1931	-0-	1931	1931	1892	2	39	9	N	35					89
02	3862 R	1931	-0-	-1931	-0-	1931	2			N	-0-					89
03	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1934	2	55	9	N	50					139
04	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1913	2	22	9	N	20					159

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

11	0	3276	-0-	3276	3276	3232	2	44	9	N	40					163
12	6391 R	3115	-0-	-3276	-0-	3115	2			N	-0-	46	1			117
01	0	3490	-0-	3490	3490	3372	2	118	9	N	107	174	1			50
02	6670 R	3180	-0-	-3490	-0-	3166	2	14	9	N	13					63
03	3410 #	3352	-0-	-58	-0-	3317	2	35	9	N	32					95
04	3300 #	2858	-0-	-442	-0-	2792	2	66	9	N	60					155

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-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-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			27
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-			82
12	0	105	-0-	105	105	3	1	102	3	N	-0-			82
01	0	85	-0-	85	190	2	1	83	3	N	-0-			82
02	338 N	148	-0-	-190	-0-	5	1	143	3	N	-0-			82
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-			82
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-			82

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			107
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			68
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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-

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	N	-0-					92
12	0	255	-0-	255	255	8	1	247	3	N	-0-					92
01	0	221	-0-	221	476	7	1	214	3	N	-0-					92
02	689 N	213	-0-	-476	-0-	5	1	208	3	N	-0-					92
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-					92
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

11	0		144	-0-	144	144	86	1	45	2	N	12					194
							13	9									
12	248	N	8	-0-	-240	-0-	2	1	6	9	N	5					199
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	62	1	143	2	N	31					230
							34	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	37					267
							41	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	132	2	N	35					302
							39	9									
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	44	1	32	2	N	65	327	1			40
							72	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

11	0		589	-0-	589	589	388	1	201	2	N	-0-					195
12	598	N	9	-0-	-589	-0-	7	1	2	2	N	-0-					195
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	183	1	420	2	N	-0-					195
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	N	-0-					195
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	2	N	-0-					195
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	206	1	148	2	N	-0-					195

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-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

11	460 N	238	-0-	-222	B	-0-	7	1	231	3	N	-0-			-0-
12	0	216	-0-	216	B	216	7	1	209	3	N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219	B	435	6	1	213	3	N	-0-			-0-
02	603 N	168	-0-	-435	B	-0-	5	1	163	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	8	1	232	3	N	-0-			-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	8	1	273	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

11	1133 N	539	-0-	-594	B	-0-	16	1	523	3	N	-0-			-0-
12	0	470	-0-	470	B	470	14	1	456	3	N	-0-			-0-
01	0	582	-0-	582	B	1052	17	1	565	3	N	-0-			-0-
02	1437 N	385	-0-	-1052	B	-0-	13	1	372	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	23	1	702	3	N	-0-			-0-
04	570 N	523	-0-	-47	B	-0-	16	1	507	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

11	404 N	207	-0-	-197	B	-0-	6	1	201	3	N	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196	B	196	6	1	190	3	N	-0-			-0-
01	0	124	-0-	124	B	320	4	1	120	3	N	-0-			-0-
02	433 N	113	-0-	-320	B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	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

11	217 N	104	-0-	-113	B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-
12	0	104	-0-	104	B	104	3	1	101	3	N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	B	203	3	1	96	3	N	-0-			-0-
02	303 N	100	-0-	-203	B	-0-	3	1	97	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	4	1	122	3	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	3	1	102	3	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	328 N	175	-0-	-153 B	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-
12	0	93	-0-	93 B	93	3	1	90	3	N	-0-					-0-
01	0	100	-0-	100 B	193	3	1	97	3	N	-0-					-0-
02	320 N	127	-0-	-193 B	-0-	4	1	123	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

11	1944 N	1007	-0-	-937 B	-0-	30	1	975	3	N	2					107
						2	9									
12	0	951	-0-	951 B	951	28	1	921	3	N	2					109
						2	9									
01	0	1009	-0-	1009 B	1960	30	1	977	3	N	2					111
						2	9									
02	2800 N	894	-0-	-1906 B	54	29	1	865	3	N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 54																
03	1313 N	1259	-0-	-54 B	-0-	40	1	1219	3	N	-0-					111
*04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	36	1	1135	3	N	4					115
						4	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

11	1082 N	533	-0-	-549 B	-0-	16	1	515	3	N	2					112
						2	9									
12	0	692	-0-	692 B	692	21	1	670	3	N	1					113
						1	9									
01	0	513	-0-	513 B	1205	15	1	496	3	N	2					115
						2	9									
02	1645 N	440	-0-	-1205 B	-0-	14	1	426	3	N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	22	1	655	3	N	-0-					115
*04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	18	1	577	3	N	2					117
						2	9									

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

11	511 N	250	-0-	-261 B	-0-	7	1	243	3	N	-0-					-0-
12	0	217	-0-	217 B	217	7	1	210	3	N	-0-					-0-
01	0	238	-0-	238 B	455	7	1	231	3	N	-0-					-0-
02	670 N	215	-0-	-455 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	8	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	6	1	206	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

11	328 N	197	-0-	-131 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					-0-
12	0	104	-0-	104 B	104	3	1	101	3	N	-0-					-0-
01	0	165	-0-	165 B	269	5	1	160	3	N	-0-					-0-
02	379 N	110	-0-	-269 B	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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	277 N	156	-0-	-121 B	-0-	5	1	151	3	N	-0-			33
12	0	118	-0-	118 B	118	4	1	114	3	N	-0-			33
01	0	99	-0-	99 B	217	3	1	96	3	N	-0-			33
02	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			33
*04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	-0-			33

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	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3	1	102	3	N	-0-			58
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	3	1	88	3	N	-0-			58
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			58
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	3	N	-0-			58
*04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			94
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			94
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			94
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8	1	243	3	N	-0-			94
*04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	-0-			94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	15	1	477	3	N	-0-			192
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	15	1	466	3	N	-0-			192
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	14	1	446	3	N	-0-			192
02	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	10	1	296	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	14	1	419	3	N	-0-			192
*04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	15	1	486	3	N	-0-			192

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	6	1	210	3	N	-0-			45
12	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			45
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	6	1	205	3	N	-0-			45
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	10			55
						11	9							
*04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	9			64
						10	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	690	N	634	-0-	-56 B	-0-	19	1	615	3	N	-0-					76
12	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	11	1	351	3	N	5					81
							6	9									
01	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	18	1	603	3	N	3					84
							3	9									
02	588	N	506	-0-	-82 B	-0-	16	1	487	3	N	3					87
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	26	1	781	3	N	4					91
							4	9									
*04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	754	3	N	8					99
							9	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

11	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					33
12	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	4	1	142	3	N	-0-					33
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					33
02	224	N	148	-0-	-76 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	8	1	232	3	N	-0-					33
*04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	6	1	199	3	N	-0-					33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

11	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	13	1	435	3	N	5					47
							6	9									
12	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	15	1	468	3	N	-0-					47
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	14	1	467	3	N	-0-					47
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	19	1	555	3	N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	20	1	619	3	N	9					56
							10	9									
*04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	16	1	527	3	N	15					71
							17	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	7	1	217	3	N	-0-					203
12	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	4	1	131	3	N	-0-					203
01	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	6	1	203	3	N	-0-					203
02	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	-0-					203
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	218	3	N	22	155	1			70
							24	9									
*04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	-0-					70

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

11	1170	N	1153	-0-	-17 B	-0-	1118	1	35	3	N	-0-					40
12	0		1150	-0-	1150 B	1150	34	1	1116	3	N	-0-					40
01	2413	N	1263	-0-	-1150 B	-0-	37	1	1226	3	N	-0-					40
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	36	1	1053	3	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	41	1	1235	3	N	-0-					40
*04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	40	1	1241	3	N	-0-					40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			25
12	0	114	-0-	114 B	114	3	1	111	3	N	-0-			25
01	265 N	151	-0-	-114 B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			25
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			25
04	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-			25

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
01	0	-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	-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 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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	79	-0-	79	362	79	2		N	-0-			29
12	0	29	-0-	29	391	29	2		N	-0-			29
01	0	79	-0-	79	470	79	2		N	-0-			29
02	604 X	134	-0-	-470	-0-	134	2		N	-0-			29
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			29
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	741	-0-	741	1495	741	2			N	-0-					-0-
12	0	729	-0-	729	2224	729	2			N	-0-					-0-
01	0	726	-0-	726	2950	726	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	662	-0-	-2138	812	662	2			N	-0-					-0-
03	1549 N	737	-0-	-812	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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	0	768	-0-	768	2664	768	2			N	-0-					-0-
12	0	72	-0-	72	2736	72	2			N	-0-					-0-
01	0	55	-0-	55	2791	55	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	85	-0-	-2715	76	85	2			N	-0-					-0-
03	98 N	22	-0-	-76	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

11	0	3458	-0-	3458	6529	3458	2			N	-0-					-0-
12	0	3411	-0-	3411	9940	3411	2			N	-0-					-0-
01	0	3207	-0-	3207	13147	3207	2			N	-0-					-0-
02	15943 X	2796	-0-	-13147	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

11	0	5485	-0-	5485	10013	5485	2			N	-0-					90
12	0	5066	-0-	5066	15079	5066	2			N	-0-					90
01	0	4944	-0-	4944	20023	4944	2			N	-0-					90
02	24547 X	4524	-0-	-20023	-0-	4524	2			N	-0-					90
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					90
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

11	0	36	-0-	36	87	36	2			N	-0-					-0-
12	0	49	-0-	49	136	49	2			N	-0-					-0-
01	0	34	-0-	34	170	34	2			N	-0-					-0-
02	194 N	24	-0-	-170	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	3359	-0-	3359	6624	3359	2			N	-0-					18
12	0	3449	-0-	3449	10073	3449	2			N	-0-					18
01	0	3047	-0-	3047	13120	3047	2			N	-0-					18
02	15905 X	2785	-0-	-13120	-0-	2785	2			N	-0-					18
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3402	2			N	-0-					18
04	3360 X	2753	-0-	-607	-0-	2753	2			N	-0-					18

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

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-

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-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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	0		1117	-0-	1117	4529	1082	2	35	9	Y	32					157
12	3100	N	1159	-0-	-1941	2588	1140	2	19	9	Y	17					174
01	3100	N	1005	-0-	-2095	493	975	2	30	9	Y	27					201
02	1319	N	826	-0-	-493	-0-	796	2	30	9	Y	27	134	1			94
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1030	2	39	9	Y	35					129
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	948	2	11	9	Y	10					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1817	-0-	1817	3639	1808	2	9	9	N	8					185
12	0		1575	-0-	1575	5214	1534	2	41	9	N	37	181	1			41
01	0		1314	-0-	1314	6528	1314	2			N	-0-					41
02	2800	N	931	-0-	-1869	4659	927	2	4	9	N	4					45
03	3100	N	1723	-0-	-1377	3282	1714	2	9	9	N	8					53
04	3000	N	1458	-0-	-1542	1740	1458	2			N	-0-					53

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

11	0	45	-0-	45	142	39	2	6	9	N	5					160
12	251 N	109	-0-	-142	-0-	87	2	22	9	N	20					180
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	3					183
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					183
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					183
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	166	2	36	9	N	33					216

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	569	-0-	-564	-0-	569	2			N	-0-					95
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					95
01	0		1924	-0-	1924	1924	1924	2			N	-0-					95
02	2569	N	645	-0-	-1924	-0-	645	2			N	-0-					95
03	2015	N	915	-0-	-1100	-0-	915	2			N	-0-					95
04	1860	N	463	-0-	-1397	-0-	463	2			N	-0-					95

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

11	0		323	-0-	323	750	323	2			N	-0-					15
12	0		350	-0-	350	1100	350	2			N	-0-					15
01	0		459	-0-	459	1559	459	2			N	-0-					15
02	1825	N	266	-0-	-1559	-0-	266	2			N	-0-					15
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					15
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					15

CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

11	0		1399	-0-	1399	1399	78	1	1232	2	N	81					139
							89	9									
12	0		1639	-0-	1639	3038	79	1	1471	2	N	81	195	1			25
							89	9									
01	0		231	-0-	231	3269	13	1	201	2	N	15					40
							17	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	469					N	-0-					40
03	1643	N	362	-0-	-1281	-0-	356	2	6	9	N	5					45
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	23					68
							25	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

11	0		34	-0-	34	78	2	1	32	2	N	-0-					97
12	0		26	-0-	26	104	1	1	25	2	N	-0-					97
01	0		6	-0-	6	110	1	1	5	2	N	-0-					97
02	110	N	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					97
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	1					98
							1	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	N	267	175	1			190
							294	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1221	-0-	1221	2676	67	1	1071	2	N	75					195
							83	9									
12	0		1388	-0-	1388	4064	66	1	1242	2	N	73	191	1			77
							80	9									
01	3100	N	198	-0-	-2902	1162	12	1	180	2	N	5					82
							6	9									
02	1162	N	-0-	-0-	-1162	-0-					N	-0-					82
03	1271	N	168	-0-	-1103	-0-	9	1	140	2	N	17					99
							19	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					165

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

11	3000	N	3127	-0-	127	3637	2963	2	164	9	N	149	181	1			53
12	0		2881	-0-	2881	6518	2714	2	167	9	N	152					205
01	9587	X	3069	-0-	-6518	-0-	3003	2	66	9	N	60					265
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2592	2	19	9	N	17	179	1			103
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3122	2	238	9	N	216					319
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					319

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATOKA OPERATING, INC. 036606
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

11	0		57	-0-	57	125	57	2			N	-0-					-0-
12	225	N	100	-0-	-125	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
02	114	N	38	-0-	-76	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

11	0		812	-0-	812	2160	803	2	9	9	N	8					126
12	0		611	-0-	611	2771	596	2	15	9	N	14					140
01	3100	N	712	-0-	-2388	383	668	2	44	9	N	40	14	1			166
02	947	N	564	-0-	-383	-0-	557	2	7	9	N	6	155	1			17
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	822	2	47	9	N	43	13	1			47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

11	3210	X	3018	-0-	-192	-0-	2878	2	140	9	N	127	222	1			138
12	3255	X	2193	-0-	-1062	-0-	2135	2	58	9	N	53					191
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2392	2	117	9	N	106	53	1			244
02	2464	X	2053	-0-	-411	-0-	1997	2	56	9	N	51	164	1			131
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2947	2	185	9	N	168	191	1			108
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					108

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

11	0		1704	-0-	1704	3244	1659	2	45	9	N	41					94
12	0		1254	-0-	1254	4498	1230	2	24	9	N	22					116
01	3100	N	1435	-0-	-1665	2833	1378	2	57	9	N	52	17	1			151
02	2800	N	1183	-0-	-1617	1216	1151	2	32	9	N	29					180
03	2962	N	1746	-0-	-1216	-0-	1698	2	48	9	N	44	175	1			49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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	0	765	-0-	765	2683	648	2	117	9	N	106	194	1			116
12	0	551	-0-	551	3234	481	2	70	9	N	64					180
01	3100 N	653	-0-	-2447	787	539	2	114	9	N	104	189	1			95
02	1273 N	486	-0-	-787	-0-	450	2	36	9	N	33					128
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	663	2	131	9	N	119	187	1			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

11	2280 X	2042	-0-	-238	-0-	1999	2	43	9	N	39					241
12	2294 X	1483	-0-	-811	-0-	1483	2			N	-0-					241
01	2232 X	1745	-0-	-487	-0-	1662	2	83	9	N	75	209	1			107
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					107
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2047	2	95	9	N	86	36	1			157
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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	SHUT IN	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-

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	SHUT IN	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-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					539
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					540
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					552
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					553
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					554
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					555

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		24557	-0-	24557	24557	4647	1	19863	3	N	43					280
							47	9									
12	0		22486	-0-	22486	47043	4429	1	18035	3	N	20					300
							22	9									
01	0		23008	-0-	23008	70051	4450	1	18558	3	N	-0-					300
02	95767	X	25716	-0-	-70051	-0-	8317	1	17399	3	N	-0-	175	1			125
*03	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	5061	1	14406	3	N	19					144
							21	9									
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					144

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	N	-0-					137
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

11	0		63	-0-	63	140	63	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
01	0		154	-0-	154	294	154	2			N	-0-					-0-
02	500	N	206	-0-	-294	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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	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-

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

11	2820	X	2581	-0-	-239	-0-	38	1	2543	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	36	1	2769	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	37	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2625	-0-	-35	-0-	2624	2	1	9	N	1					1
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					1
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					1

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	114	-0-	-426	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155	X	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
01	155	X	88	-0-	-67	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	42	1	2775	2	N	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	40	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	40	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46800	X	44885	-0-	-1915	-0-	663	1	44222	2	N	-0-					-0-
12	48360	X	39855	-0-	-8505	-0-	516	1	39339	2	N	-0-					-0-
01	51771	X	51771	-0-	-0-	-0-	676	1	51095	2	N	-0-					-0-
02	46801	X	46801	-0-	-0-	-0-	46801	2			N	-0-					-0-
03	50971	X	50971	-0-	-0-	-0-	50971	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	160	1	10662	2	N	-0-					-0-
12	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	185	1	14079	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	12628	-0-	-1291	-0-	165	1	12463	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	8464	-0-	-4108	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	132	1	8819	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6481	-0-	-60	-0-	84	1	6397	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8316	-0-	-705	-0-	109	1	8207	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7433	-0-	-715	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8270	-0-	-968	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27181	-0-	24181	24181	401	1	26780	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7502	-0-	4402	28583	97	1	7405	2	N	-0-					-0-
01	28585	X	2	-0-	-28583	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-921	-0-	19	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	37	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	35	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	9623	-0-	-2647	-0-	142	1	9481	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11694	-0-	-985	-0-	151	1	11543	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	9376	-0-	-3241	-0-	122	1	9254	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	8181	-0-	-3215	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	6033	-0-	-6584	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3881	-0-	-1069	-0-	57	1	3824	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3641	-0-	-1474	-0-	47	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4245	-0-	-870	-0-	55	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3841	-0-	-443	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	930	X	541	-0-	-389	-0-	21	1	520	2	N	-0-					-0-
12	961	X	727	-0-	-234	-0-	33	1	694	2	N	-0-					-0-
01	992	X	178	-0-	-814	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41580	X	41270	-0-	-310	-0-	609	1	40661	2	N	-0-					-0-
12	43976	X	43976	-0-	-0-	-0-	569	1	43407	2	N	-0-					-0-
01	43214	X	39784	-0-	-3430	-0-	519	1	39265	2	N	-0-					-0-
02	39032	X	36640	-0-	-2392	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	39308	-0-	-3658	-0-	39308	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

11	690	N	211	-0-	-479	-0-	3	1	208	2	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	12	1	916	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4133	-0-	1033	1033	54	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	1184	2951	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2986	-0-	-114	1070	2986	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1070					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

11	21900	X	21778	-0-	-122	-0-	322	1	21456	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	18472	-0-	-4158	-0-	239	1	18233	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	20103	-0-	-2527	-0-	262	1	19841	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	20359	-0-	-53	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	22247	-0-	-352	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

11	31410	X	29900	-0-	-1510	-0-	442	1	29458	2	N	-0-					-0-
12	34875	X	30664	-0-	-4211	-0-	397	1	30267	2	N	-0-					-0-
01	34875	X	29473	-0-	-5402	-0-	385	1	29088	2	N	-0-					-0-
02	31500	X	30318	-0-	-1182	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
03	34496	X	34496	-0-	-0-	-0-	34496	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	NO RPT	-0-	-29910	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

11	45558	X	45558	-0-	-0-	-0-	673	1	44885	2	N	-0-					-0-
12	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	637	1	48625	2	N	-0-					-0-
01	47358	X	47358	-0-	-0-	-0-	618	1	46740	2	N	-0-					-0-
02	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	41022	2			N	-0-					-0-
03	50641	X	50641	-0-	-0-	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	NO RPT	-0-	-43200	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	944	-0-	-406	-0-	14	1	930	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	15	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	16	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	295	-0-	-605	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
12	930	X	864	-0-	-66	-0-	39	1	825	2	N	-0-					-0-
01	837	X	485	-0-	-352	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
02	644	X	421	-0-	-223	-0-	4	1	417	2	N	-0-					-0-
03	713	X	621	-0-	-92	-0-	12	1	609	2	N	-0-					-0-
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	113	1	7539	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3735	-0-	-1132	-0-	48	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	49	1	3743	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2859	-0-	-1537	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	29	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1848	-0-	-694	-0-	24	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	24	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	11310	X	10294	-0-	-1016	-0-	393	1	9901	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11013	-0-	-674	-0-	494	1	10519	2	N	-0-					-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	557	1	10993	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9574	-0-	-758	-0-	87	1	9487	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	11080	-0-	-359	-0-	208	1	10872	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	282	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	324	1	6890	2	N	-0-					-0-
01	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	712	1	14049	2	N	-0-					-0-
02	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	116	1	12575	2	N	-0-					-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	260	1	13620	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	10	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	40	1	2119	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37957	X	37957	-0-	-0-	-0-	561	1	37396	2	N	-0-					-0-
12	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	515	1	39294	2	N	-0-					-0-
01	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	479	1	36254	2	N	-0-					-0-
02	36576	X	36576	-0-	-0-	-0-	36576	2			N	-0-					-0-
03	40156	X	40156	-0-	-0-	-0-	40154	2	2	9	N	2					2
04	32670	X	NO RPT	-0-	-32670	-0-					N	NO RPT					2

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3398	-0-	-472	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3161	-0-	-838	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1128	-0-	-2375	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	61	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	78	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	30	1	1547	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-			-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	2	N	-0-			-0-
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	84	1	1667	2	N	-0-			-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	14	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	82	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	N	-0-			-0-
01	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	N	-0-			-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	19	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

11	2250	N	756	-0-	-1494	-0-	11	1	745	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2329	-0-	-492	-0-	30	1	2299	2	N	-0-			-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	36	1	2721	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3106	-0-	306	306	3106	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3065	-0-	-35	271	3065	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	271					N	NO RPT			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

11	1140	N	848	-0-	-292	-0-	32	1	816	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1043	-0-	-538	-0-	47	1	996	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	56	1	1112	2	N	-0-			-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	258	1	6502	2	N	-0-			-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	187	1	3978	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	98	1	1936	2	N	-0-			-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	31	1	3340	2	N	-0-			-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	74	1	3858	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

11	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	410	1	27328	2	N	-0-			-0-
12	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	348	1	26519	2	N	-0-			-0-
01	30163	X	30163	-0-	-0-	-0-	394	1	29769	2	N	-0-			-0-
02	27244	X	26657	-0-	-587	-0-	26657	2			N	-0-			-0-
03	30163	X	29109	-0-	-1054	-0-	29109	2			N	-0-			-0-
04	27750	X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14	-0-	14	127	14	2			N	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33	160	33	2			N	-0-					-0-
01	188	N	28	-0-	-160	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 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	990	X	627	-0-	-363	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	612	-0-	-411	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	33	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	10115	-0-	7015	7015	131	1	9984	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	96	-0-	-3004	4011	1	1	95	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	18	-0-	-2782	1229	18	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	16	-0-	-1229	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	448	1	29914	2	N	-0-					-0-
12	28205	X	28205	-0-	-0-	-0-	365	1	27840	2	N	-0-					-0-
01	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	395	1	29909	2	N	-0-					-0-
02	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
03	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-					-0-
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	3	1	255	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	266	2	44	9	N	40					40
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

11	2160	X	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	64	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	48	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	62	1	4687	2	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	33	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	34	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	27	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	20	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	23	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	8940	-0-	-2100	-0-	132	1	8808	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	7833	-0-	-3575	-0-	101	1	7732	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7316	-0-	-3441	-0-	95	1	7221	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	8731	-0-	-985	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9905	-0-	-356	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	21502	-0-	-3158	-0-	318	1	21184	2	N	-0-					-0-
12	25296	X	23746	-0-	-1550	-0-	307	1	23439	2	N	-0-					-0-
01	25296	X	21771	-0-	-3525	-0-	284	1	21487	2	N	-0-					-0-
02	22568	X	21604	-0-	-964	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	21565	-0-	-2305	-0-	21565	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		229	-0-	229	7898	3	1	226	2	N	-0-					-0-
12	0		98	-0-	98	7996	1	1	97	2	N	-0-					-0-
01	8081	X	85	-0-	-7996	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-
02	196	X	16	-0-	-180	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-3	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	6	1	465	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	18	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	820	-0-	-358	-0-	11	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	11	1	833	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	73	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	2983	-0-	-1791	-0-	39	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	53	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3201	-0-	-1167	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4993	-0-	-47	-0-	74	1	4919	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3779	-0-	-1429	-0-	49	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	58	1	4392	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3952	-0-	-304	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	801	1	20170	2	N	-0-					-0-
12	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	982	1	20902	2	N	-0-					-0-
01	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	1053	1	20783	2	N	-0-					-0-
02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	185	1	20090	2	N	-0-					-0-
03	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	461	1	24109	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	13620	X	13217	-0-	-403	-0-	195	1	13022	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	6153	-0-	-8479	-0-	80	1	6073	2	N	-0-			-0-
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	197	1	14924	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	9925	-0-	-3291	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-			-0-
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

11	30390	X	24655	-0-	-5735	-0-	364	1	24291	2	N	-0-			-0-
12	31403	X	23993	-0-	-7410	-0-	310	1	23683	2	N	-0-			-0-
01	30721	X	25520	-0-	-5201	-0-	333	1	25187	2	N	-0-			-0-
02	27748	X	25966	-0-	-1782	-0-	25966	2			N	-0-			-0-
03	30721	X	28105	-0-	-2616	-0-	28105	2			N	-0-			-0-
04	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

11	135870	X	102873	-0-	-32997	-0-	1519	1	101354	2	N	-0-			-0-
12	132680	X	103951	-0-	-28729	-0-	1345	1	102606	2	N	-0-			-0-
01	132680	X	99178	-0-	-33502	-0-	1294	1	97884	2	N	-0-			-0-
02	107772	X	91109	-0-	-16663	-0-	91109	2			N	-0-			-0-
03	106299	X	96949	-0-	-9350	-0-	96949	2			N	-0-			-0-
04	102870	X	NO RPT	-0-	-102870	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	971	-0-	-393	-0-	971	2			N	-0-			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	0		2064	-0-	2064	3761	72	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	0		2012	-0-	2012	5773	82	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	0		2120	-0-	2120	7893	85	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1940	-0-	-860	7033	84	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1940	-0-	-1160	5873	85	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1850	-0-	-1150	4723	82	1	1768	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

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-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					59
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	3	1	196	2	N	-0-					59
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					59
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					59
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	N	-0-					59
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					51
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					51
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			N	-0-					51
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					51
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	2	N	-0-					51

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		427	-0-	427	846	19	1	408	2	N	-0-					33
12	0		601	-0-	601	1447	20	1	581	2	N	-0-					33
01	0		626	-0-	626	2073	626	2			N	-0-					33
02	2561	N	488	-0-	-2073	-0-	488	2			N	-0-					33
03	496	N	309	-0-	-187	-0-	15	1	294	2	N	-0-					33
*04	480	N	331	-0-	-149	-0-	15	1	316	2	N	-0-					33

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	0		1303	-0-	1303	2730	97	1	1189	2	N	15					232
							17	9									
12	0		873	-0-	873	3603	92	1	781	2	N	-0-	17	1			215
01	0		877	-0-	877	4480	299	1	578	2	N	-0-	5	1			210
02	2800	N	1444	-0-	-1356	3124	268	1	1176	2	N	-0-	2	1			208
03	3100	N	1427	-0-	-1673	1451	100	1	1327	2	N	-0-					208
04	2871	N	1420	-0-	-1451	-0-	101	1	1293	2	N	24					232
							26	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		545	-0-	545	914	24	1	521	2	N	-0-					23
12	0		567	-0-	567	1481	26	1	541	2	N	-0-					23
01	0		316	-0-	316	1797	316	2			N	-0-					23
02	2026	N	229	-0-	-1797	-0-	229	2			N	-0-					23
03	558	N	235	-0-	-323	-0-	11	1	224	2	N	-0-					23
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	11	1	237	2	N	-0-					23

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1402	-0-	1402	3226	102	1	1300	2	N	-0-					26
12	0		929	-0-	929	4155	97	1	832	2	N	-0-	2	1			24
01	0		1510	-0-	1510	5665	299	1	1210	2	N	1	1	1			24
							1	9									
02	2800	N	932	-0-	-1868	3797	268	1	664	2	N	-0-					24
03	3100	N	617	-0-	-2483	1314	61	1	556	2	N	-0-					24
*04	1780	N	466	-0-	-1314	-0-	60	1	406	2	N	-0-					24

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					62
12	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					62
02	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1768	-0-	1768	5034	1768	2			N	-0-					17
12	3100	N	424	-0-	-2676	2358	424	2			N	-0-					17
01	3100	N	1448	-0-	-1652	706	1448	2			N	-0-					17
02	1548	N	842	-0-	-706	-0-	842	2			N	-0-					17
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					17
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					17

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		615	-0-	615	615	615	3			Y	-0-					41
12	0		521	-0-	521	1136	521	3			Y	-0-					41
01	1653	N	517	-0-	-1136	-0-	517	3			Y	-0-					41
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					41
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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	0		6053	-0-	6053	6053	6053	3			Y	-0-					35
12	0		5138	-0-	5138	11191	5138	3			Y	-0-					35
01	17589	X	6398	-0-	-11191	-0-	6398	3			Y	-0-					35
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			Y	-0-					35
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			Y	-0-					35
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		864	-0-	864	864	864	3			Y	-0-					40
12	0		733	-0-	733	1597	733	3			Y	-0-					40
01	2324	N	727	-0-	-1597	-0-	727	3			Y	-0-					40
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					40
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		666	-0-	666	666	666	3			Y	-0-					83
12	0		565	-0-	565	1231	565	3			Y	-0-					83
01	1791	N	560	-0-	-1231	-0-	560	3			Y	-0-					83
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					83
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		607	-0-	607	607	607	3			Y	-0-					22
12	0		515	-0-	515	1122	515	3			Y	-0-					22
01	1632	N	510	-0-	-1122	-0-	510	3			Y	-0-					22
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					22
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					22
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	763	2	Y	4					4
							4	9									
12	868	N	523	-0-	-345	-0-	8	1	508	2	Y	6					10
							7	9									
01	1054	N	482	-0-	-572	-0-	16	1	464	2	Y	2					12
							2	9									
02	952	X	547	-0-	-405	-0-	14	1	523	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
03	1054	X	536	-0-	-518	-0-	17	1	515	2	Y	4					8
							4	9									
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

11	1710	X	560	-0-	-1150	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	22	1	1286	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	44	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	597	-0-	-705	-0-	19	1	578	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	569	-0-	-721	-0-	24	1	545	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	12	34	1			19
							13	9									
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	10	1	620	2	Y	14					33
							15	9									
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	Y	13					46
							14	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	Y	41	68	1			19
							45	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	998	2	Y	14					33
							15	9									
04	900	N	557	-0-	-343	-0-	22	1	516	2	Y	17					50
							19	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	358	-0-	-572	-0-	6	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	24	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	952	X	739	-0-	-213	-0-	20	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	539	-0-	-515	-0-	17	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					39
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					39
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					39
02	672	N	388	-0-	-284	-0-	388	2			N	-0-					39
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					39
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	1590 X	841	-0-	-749	-0-	22	1	801	2	Y	16	129	1			42
						18	9									
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	36	1	2132	2	Y	97					139
						107	9									
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	Y	25					164
						28	9									
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	109	223	1			50
						120	9									
03	2263 X	1435	-0-	-828	-0-	45	1	1349	2	Y	37					87
						41	9									
04	2190 X	1236	-0-	-954	-0-	48	1	1108	2	Y	73					160
						80	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	14B2 EXT	4675	-0-	4675	4865	124	1	4551	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	165	-0-	165	5030	3	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	92	-0-	92	5122	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	910	-0-	910	6032	25	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	35	-0-	35	6067	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6067					Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	127	-0-	-276	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	335	-0-	-85	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

11	0	659	-0-	659	1411	27	1	632	2	N	-0-					117
12	0	705	-0-	705	2116	27	1	612	2	N	60					177
						66	9									
01	0	587	-0-	587	2703	20	1	538	2	N	26	184	1			19
						29	9									
02	2800 N	267	-0-	-2533	170	4	1	263	2	N	-0-					19
03	713 N	270	-0-	-443	-0-	3	1	267	2	N	-0-					19
04	570 N	178	-0-	-392	-0-	3	1	175	2	N	-0-					19

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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 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	0		265	-0-	265	265	35	1	230	2	N	-0-					27
12	0		174	-0-	174	439	24	1	150	2	N	-0-					27
01	0		117	-0-	117	556	21	1	96	2	N	-0-					27
02	690	N	134	-0-	-556	-0-	17	1	117	2	N	-0-					27
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	10	1	79	2	N	-0-					27
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		410	-0-	410	741	9	1	324	2	N	70					199
							77	9									
12	0		140	-0-	140	881	1	1	54	2	N	77	179	1			97
							85	9									
01	0		204	-0-	204	1085	5	1	138	2	N	55					152
							61	9									
02	1188	N	103	-0-	-1085	-0-	3	1	100	2	N	-0-					152
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	139	2	N	2					154
							2	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	77					231
							85	9									

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		138	-0-	138	259	6	1	132	2	N	-0-					13
12	0		193	-0-	193	452	6	1	187	2	N	-0-					13
01	0		339	-0-	339	791	339	2			N	-0-					13
02	1502	N	711	-0-	-791	-0-	711	2			N	-0-					13
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-					13
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	N	-0-					13

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-					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

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					58
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-					58
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					58
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					58
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					58
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-					58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

11	0		2148	-0-	2148	4517	54	1	2094	2	N	-0-					69
12	0		2174	-0-	2174	6691	56	1	2118	2	N	-0-	4	1			65
01	0		1799	-0-	1799	8490	43	1	1756	2	N	-0-	1	1			64
02	2800	N	1886	-0-	-914	7576	39	1	1847	2	N	-0-					64
03	3100	N	2137	-0-	-963	6613	56	1	2081	2	N	-0-					64
04	3000	N	1945	-0-	-1055	5558	52	1	1893	2	N	-0-					64

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

11	0		681	-0-	681	1398	8	1	666	2	N	6	176	1			58
							7	9									
12	0		577	-0-	577	1975	8	1	569	2	N	-0-					58
01	0		531	-0-	531	2506	520	2	11	9	N	10					68
02	2800	N	509	-0-	-2291	215	509	2			N	-0-					68
03	838	N	623	-0-	-215	-0-	7	1	616	2	N	-0-					68
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	N	-0-					68

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		758	-0-	758	2338	39	1	719	2	N	-0-					63
12	0		1364	-0-	1364	3702	40	1	1324	2	N	-0-	2	1			61
01	0		1298	-0-	1298	5000	43	1	1254	2	N	1	1	1			61
							1	9									
02	2800	N	734	-0-	-2066	2934	39	1	695	2	N	-0-					61
03	3100	N	1230	-0-	-1870	1064	46	1	1184	2	N	-0-					61
04	1878	N	814	-0-	-1064	-0-	39	1	775	2	N	-0-					61

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

11	0		1459	-0-	1459	3091	47	1	1412	2	N	-0-					104
12	0		1446	-0-	1446	4537	48	1	1398	2	N	-0-					104
01	0		1192	-0-	1192	5729	43	1	1149	2	N	-0-					104
02	2800	N	1173	-0-	-1627	4102	39	1	1134	2	N	-0-					104
03	3100	N	1362	-0-	-1738	2364	47	1	1315	2	N	-0-					104
04	3000	N	1503	-0-	-1497	867	47	1	1456	2	N	-0-					104

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

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-

ORESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	18	1	1566	2	N	-0-					61
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	18	1	1546	2	N	-0-					61
01	1674	N	1378	-0-	-296	-0-	1378	2			N	-0-					61
02	1484	N	1333	-0-	-151	-0-	1333	2			N	-0-					61
03	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	18	1	1510	2	N	-0-					61
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	17	1	1538	2	N	-0-					61

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-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

11	2900 N	1016	-0-	-1884	1225	1015	2	1	9	Y	1					147
12	2324 N	1099	-0-	-1225	-0-	1097	2	2	9	Y	2					149
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	Y	5					154
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					154
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	Y	6					160
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1					161

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

11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

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-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

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

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		230	-0-	230	484	230	2			N	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	700	216	2			N	-0-					-0-
01	0		251	-0-	251	951	251	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	174	-0-	-951	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614
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	0		460	-0-	460	1090	126	1	334	2	N	-0-					16
12	1369	N	279	-0-	-1090	-0-	82	1	197	2	N	-0-					16
01	0		318	-0-	318	318	79	1	239	2	N	-0-					16
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					16
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					16

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					22
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					22
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

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

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

11	4740 X	3887	-0-	-853	-0-	3881	2	6	9	N	5					63
12	4588 X	1202	-0-	-3386	-0-	1201	2	1	9	N	1	10	1			54
01	4433 X	93	-0-	-4340	-0-	93	2			N	-0-					54
02	3976 X	212	-0-	-3764	-0-	212	2			N	-0-					54
03	4030 X	3	-0-	-4027	-0-	3	2			N	-0-	2	1			52
04	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					52

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

11	2820 X	2229	-0-	-591	-0-	2225	2	4	9	N	4					14
12	2914 X	1967	-0-	-947	-0-	1966	2	1	9	N	1	8	1			7
01	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	1508	2			N	-0-					7
02	2632 X	902	-0-	-1730	-0-	902	2			N	-0-					7
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2418	2	2	9	N	2	7	1			2
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	2	4	9	N	4					7
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	6	1			1
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					1
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1					3
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	1			3
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					3
02	756 X	590	-0-	-166	-0-	590	2			N	-0-					3
03	837 X	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-	2	1			1
04	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

11	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4533	2	10	9	N	9					21
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-	8	1			13
01	3100 N	4080	-0-	980	980	4059	2	21	9	N	19					32
02	3206 X	2226	-0-	-980	-0-	2226	2			N	-0-					32
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694	2	7	9	N	6	7	1			31
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					31

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

11	3000 N	3470	-0-	470	3163	3466	2	4	9	N	4					9
12	3100 N	3110	-0-	10	3173	3108	2	2	9	N	2	4	1			7
01	6364 X	3191	-0-	-3173	-0-	3191	2			N	-0-					7
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					7
*03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3519	2	8	9	N	7	8	1			6
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8903	-0-	8903	15220	8893	2	10	9	N	9					9
12	0		6344	-0-	6344	21564	6337	2	7	9	N	6	8	1			7
01	0		7501	-0-	7501	29065	7501	2			N	-0-					7
02	35916	X	6851	-0-	-29065	-0-	6851	2			N	-0-					7
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4276	2	18	9	N	16	21	1			2
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1	1	1			14
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					14
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					14
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	2	1			14
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					14

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	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					66
12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	4	1			62
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					62
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					62
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2471	2	4	9	N	4	5	1			61
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					61

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1			37
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7416	2	1	9	N	1					38
02	2800	N	7050	-0-	4250	4250	7047	2	3	9	N	3					41
03	3100	N	7755	-0-	4655	8905	7740	2	15	9	N	14	12	1			43
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	8815					N	NO RPT					43

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	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2847	2	6	9	N	5					44
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2108	2	2	9	N	2	6	1			40
01	1922	N	907	-0-	-1015	-0-	907	2			N	-0-					40
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	N	1					41
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2616	2	4	9	N	4	8	1			37
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					37

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	2370	X	621	-0-	-1749	-0-	620	2	1	9	N	1					35
12	2108	X	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-	3	1			32
01	2108	X	946	-0-	-1162	-0-	946	2			N	-0-					32
02	1400	X	1046	-0-	-354	-0-	1044	2	2	9	N	2					34
03	1457	X	1085	-0-	-372	-0-	1085	2			N	-0-	4	1			30
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					30

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	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1672	2	3	9	N	3					53
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	4	1			49
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					49
02	1568	N	1389	-0-	-179	-0-	1389	2			N	-0-					49
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1493	2	1	9	N	1	4	1			46
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	587	X	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1					67
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	N	3	5	1			65
01	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					65
02	252	N	42	-0-	-210	-0-	42	2			N	-0-					65
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-	2	1			63
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					63

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	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1086	2	2	9	N	2					15
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	2	1			13
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					13
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					13
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3	4	1			12
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					12

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1039	-0-	-101	-0-	1037	2	2	9	N	2					12
12	1178	X	982	-0-	-196	-0-	981	2	1	9	N	1	4	1			9
01	1147	X	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					9
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	749	2			N	-0-					9
03	992	N	774	-0-	-218	-0-	771	2	3	9	N	3	3	1			9
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					9

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3732	2	6	9	N	5					74
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3	8	1			69
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2744	2	3	9	N	3					72
02	1876	X	1344	-0-	-532	-0-	1344	2			N	-0-					72
03	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-	3	1			69
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					69

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					4
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	2	1			2
01	0		1353	-0-	1353	1353	1353	2			N	-0-					2
02	2554	N	1201	-0-	-1353	-0-	1201	2			N	-0-					2
*03	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1167	2	2	9	N	2	3	1			1
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

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	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					7
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					7
02	2800	N	3004	-0-	204	204	3004	2			N	-0-					7
03	3100	N	4097	-0-	997	1201	4089	2	8	9	N	7	6	1			8
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	1194					N	NO RPT					8

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2908	2	6	9	N	5					31
12	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2820	2	3	9	N	3	10	1			24
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					24
02	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2			N	-0-					24
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3089	2	6	9	N	5	8	1			21
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 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	750	N	487	-0-	-263	-0-	487	2			N	-0-					6
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	1	1			5
01	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	2			N	-0-					5
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					5
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					5
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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	2190	N	1928	-0-	-262	-0-	1925	2	3	9	N	3					93
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-	5	1			88
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2097	2	21	9	N	19					107
02	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2			N	-0-					107
*03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3	5	1			105
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					105

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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					4
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	1	1			3
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					3
02	1512	X	1500	-0-	-12	-0-	1500	2			N	-0-					3
*03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1953	2	2	9	N	2	3	1			2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	N	5					13
12	2604	X	1181	-0-	-1423	-0-	1179	2	2	9	N	2	9	1			6
01	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	2323	2			N	-0-					6
02	2352	X	2078	-0-	-274	-0-	2078	2			N	-0-					6
*03	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	2504	2	3	9	N	3	5	1			4
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					4

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	480	N	444	-0-	-36	-0-	443	2	1	9	N	1					2
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	1	1			1
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					1
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					1
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	1	1			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1032	2	1	9	N	1					4
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1	3	1			2
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					2
02	2800	N	4987	-0-	2187	2187	4987	2			N	-0-					2
*03	3100	N	4457	-0-	1357	3544	4450	2	7	9	N	6	6	1			2
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	2194					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					6
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	N	2	5	1			3
01	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	2			N	-0-					3
02	672	N	47	-0-	-625	-0-	47	2			N	-0-					3
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2977	2	4	9	N	4	6	1			1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52
12	682	X	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-	5	1			47
01	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					47
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					47
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6255	2	13	9	N	12	10	1			49
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					49

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	770	2	2	9	N	2					5
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	2	1			3
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					3
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					3
*03	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-	1	1			2
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1443	2	3	9	N	3					7
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2	6	1			3
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					3
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					3
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	2	2	9	N	2	4	1			1
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2253	2	4	9	N	4					9
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2	6	1			5
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					5
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					5
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2232	2	4	9	N	4	7	1			2
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					2

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	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9596	2	3	9	N	3					7
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6486	2	3	9	N	3	4	1			6
01	0		3221	-0-	3221	3221	3221	2			N	-0-					6
02	8398	X	5177	-0-	-3221	-0-	5177	2			N	-0-					6
03	4588	X	1706	-0-	-2882	-0-	1706	2			N	-0-	6	1			-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5594	2	6	9	N	5					15
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4319	2	7	9	N	6	10	1			11
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					11
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					11
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3740	2	7	9	N	6	14	1			3
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					3

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	2	4	9	N	4					21
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	N	2	6	1			17
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					17
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					17
*03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816	2	2	9	N	2	6	1			13
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					13

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1649	-0-	-3691	-0-	1649	2			N	-0-					21
12	4588	X	3056	-0-	-1532	-0-	3054	2	2	9	N	2	6	1			17
01	3565	X	986	-0-	-2579	-0-	986	2			N	-0-					17
02	3220	X	551	-0-	-2669	-0-	551	2			N	-0-					17
*03	3069	X	465	-0-	-2604	-0-	464	2	1	9	N	1	3	1			15
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					15

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	N	2407	-0-	-523	-0-	2406	2	1	9	N	1					16
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	6	1			12
01	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			N	-0-					12
02	2520	X	1195	-0-	-1325	-0-	1195	2			N	-0-					12
03	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	1352	2			N	-0-	2	1			10
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	772	2	2	9	N	2					19
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	2	1			17
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	N	2					19
02	728	N	443	-0-	-285	-0-	443	2			N	-0-					19
*03	806	N	449	-0-	-357	-0-	448	2	1	9	N	1	2	1			18
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					18

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 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	0		1704	-0-	1704	3197	465	1	1239	2	N	-0-					27
12	0		1677	-0-	1677	4874	492	1	1183	2	N	2					29
							2	9									
01	0		2267	-0-	2267	7141	563	1	1704	2	N	-0-					29
02	8840	X	1699	-0-	-7141	-0-	493	1	1206	2	N	-0-					29
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	588	1	1510	2	N	-0-					29
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	570	1	1632	2	N	4					33
							4	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

11	0		605	-0-	605	1221	165	1	440	2	N	-0-					21
12	0		707	-0-	707	1928	208	1	499	2	N	-0-					21
01	0		560	-0-	560	2488	139	1	421	2	N	-0-					21
02	2800	N	733	-0-	-2067	421	213	1	520	2	N	-0-					21
03	1108	N	687	-0-	-421	-0-	193	1	494	2	N	-0-					21
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	211	1	603	2	N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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	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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

11	0		507	-0-	507	1062	52	1	455	2	N	-0-					95
12	0		774	-0-	774	1836	54	1	720	2	N	-0-					95
01	0		453	-0-	453	2289	453	2			N	-0-					95
02	2633	N	344	-0-	-2289	-0-	344	2			N	-0-					95
03	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					95
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	18	1	161	2	N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					8
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					8
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					8
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					8
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					8
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 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-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

11	360 X	295	-0-	-65	-0-	295	2			Y	-0-					25
12	0	775	-0-	775	775	775	2			Y	-0-					25
01	0	1084	-0-	1084	1859	1084	1			Y	-0-					25
02	3341 X	1482	-0-	-1859	-0-	1482	2			Y	-0-					25
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
*04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					25

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

11	0	189	-0-	189	380	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	0	207	-0-	207	587	20	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	0	224	-0-	224	811	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	1026 N	215	-0-	-811	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

11	0	197	-0-	197	368	197	2			N	-0-					36
12	0	611	-0-	611	979	611	2			N	-0-					36
01	0	372	-0-	372	1351	372	2			N	-0-					36
02	1760 N	409	-0-	-1351	-0-	409	2			N	-0-					36
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					36
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					6
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					6
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

11	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	30	1	1119	2	N	-0-					1
12	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	31	1	977	2	N	-0-					1
01	1209	N	695	-0-	-514	-0-	31	1	664	2	N	-0-					1
02	1064	N	603	-0-	-461	-0-	28	1	575	2	N	-0-					1
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	N	-0-					1
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	18	1	850	2	N	-0-					1

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

11	0		121	-0-	121	148	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	0		79	-0-	79	227	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	0		126	-0-	126	353	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	74	-0-	-353	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

11	0		1782	-0-	1782	3779	30	1	1752	2	N	-0-					18
12	0		3689	-0-	3689	7468	31	1	3658	2	N	-0-					18
01	0		1729	-0-	1729	9197	31	1	1698	2	N	-0-					18
02	10196	X	999	-0-	-9197	-0-	28	1	971	2	N	-0-					18
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	31	1	4053	2	N	-0-					18
*04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	18	1	1818	2	N	-0-					18

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

11	0		122	-0-	122	247	6	1	116	2	N	-0-					-0-
12	0		125	-0-	125	372	8	1	117	2	N	-0-					-0-
01	0		123	-0-	123	495	8	1	115	2	N	-0-					-0-
02	610	N	115	-0-	-495	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

11	0		1821	-0-	1821	3767	95	1	1726	2	Y	-0-					-0-
12	0		2113	-0-	2113	5880	136	1	1977	2	Y	-0-					-0-
01	0		2126	-0-	2126	8006	137	1	1989	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1715	-0-	-1085	6921	106	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2167	-0-	-933	5988	139	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2328	-0-	-672	5316	146	1	2182	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	656	-0-	656	2832	34	1	622	2	Y	-0-			-0-
12	0	901	-0-	901	3733	58	1	843	2	Y	-0-			-0-
01	0	1432	-0-	1432	5165	92	1	1340	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	596	-0-	-2204	2961	37	1	559	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3276	-0-	176	3137	210	1	3066	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1075	-0-	-1925	1212	67	1	1008	2	Y	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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	0	1105	-0-	1105	2143	7	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	0	1039	-0-	1039	3182	1039	2			N	-0-			-0-
01	0	1021	-0-	1021	4203	1021	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	966	-0-	-1834	2369	966	2			N	-0-			-0-
03	2369 N	-0-	-0-	-2369	-0-					N	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	7	1	1488	2	N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

11	0	162	-0-	162	384	17	1	145	2	N	-0-			158
12	0	638	-0-	638	1022	17	1	621	2	N	-0-			158
01	0	553	-0-	553	1575	553	2			N	-0-			158
02	2088 N	513	-0-	-1575	-0-	513	2			N	-0-			158
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			158
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	-0-			158

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-			28
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	-0-			28
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-			28
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-			28
03	651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-			28
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-			28

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

11	0	571	-0-	571	1116	42	1	529	2	Y	-0-			-0-
12	0	592	-0-	592	1708	57	1	535	2	Y	-0-			-0-
01	0	586	-0-	586	2294	43	1	543	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	586	-0-	-2214	80	46	1	540	2	Y	-0-			-0-
03	648 N	568	-0-	-80	-0-	56	1	512	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	203	-0-	-217	-0-	40	1	163	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					2
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					2
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					2
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					2
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					2
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					48
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					48
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					48
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					48
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					48
*04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

11	0		2750	-0-	2750	6582	205	1	2545	2	Y	-0-					83
12	0		2471	-0-	2471	9053	237	1	2234	2	Y	-0-					83
01	0		1922	-0-	1922	10975	141	1	1781	2	Y	-0-					83
02	12332	X	1357	-0-	-10975	-0-	106	1	1251	2	Y	-0-					83
03	2914	X	992	-0-	-1922	-0-	98	1	894	2	Y	-0-					83
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					83

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					7
12	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			N	-0-					7
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			N	-0-					7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					7
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					7
*04	660	N	310	-0-	-350	-0-	310	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					9
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					9
01	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					9
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					9
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					9
*04	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					9

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

11	0		2204	-0-	2204	4390	164	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	0		2221	-0-	2221	6611	213	1	2008	2	Y	-0-					-0-
01	0		2267	-0-	2267	8878	166	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1919	-0-	-881	7997	149	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2074	-0-	-1026	6971	205	1	1869	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	935	-0-	-2065	4906	184	1	751	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 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	0		1174	-0-	1174	2394	87	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	0		1282	-0-	1282	3676	123	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	0		1179	-0-	1179	4855	86	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1332	-0-	-1468	3387	104	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1337	-0-	-1763	1624	132	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	2167	N	543	-0-	-1624	-0-	107	1	436	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

11	0		6640	-0-	6640	20430	494	1	6146	2	Y	-0-					-0-
12	0		7412	-0-	7412	27842	710	1	6702	2	Y	-0-					-0-
01	0		6377	-0-	6377	34219	467	1	5910	2	Y	-0-					-0-
02	40560	X	6341	-0-	-34219	-0-	494	1	5847	2	Y	-0-					-0-
03	8432	X	6230	-0-	-2202	-0-	615	1	5615	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	2563	-0-	-4607	-0-	504	1	2059	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					1
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	2			N	-0-					1
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					1
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					1
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					1
*04	750	N	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

11	420	N	406	-0-	-14	-0-	3	1	403	2	N	-0-					129
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					129
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					129
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	324	2			N	-0-					129
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					129
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

11	0		2014	-0-	2014	5478	2014	2			N	-0-					43
12	0		6020	-0-	6020	11498	6020	2			N	-0-					43
01	0		4619	-0-	4619	16117	4619	2			N	-0-					43
02	20041	X	3924	-0-	-16117	-0-	3923	2	1	9	N	1					44
03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4420	2			N	-0-					44
04	4800	X	2545	-0-	-2255	-0-	2545	2			N	-0-					44

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

11	0		1215	-0-	1215	2523	90	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	0		1421	-0-	1421	3944	136	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	0		1847	-0-	1847	5791	135	1	1712	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1842	-0-	-958	4833	143	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1577	-0-	-1523	3310	156	1	1421	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	860	-0-	-2140	1170	169	1	691	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

11	0		3605	-0-	3605	7594	188	1	3417	2	Y	-0-					-0-
12	0		3410	-0-	3410	11004	220	1	3190	2	Y	-0-					-0-
01	0		3230	-0-	3230	14234	208	1	3022	2	Y	-0-					-0-
02	16894	X	2660	-0-	-14234	-0-	164	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2980	-0-	-1019	-0-	191	1	2789	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2688	-0-	-912	-0-	168	1	2520	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					21
12	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	1916	2			N	-0-					21
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					21
02	2016	N	1982	-0-	-34	-0-	1982	2			N	-0-					21
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					21
*04	2130	N	1061	-0-	-1069	-0-	1061	2			N	-0-					21

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					1
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					1
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					1
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					1
*04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		562	-0-	562	1504	562	2			N	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	1712	208	2			N	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395	2107	395	2			N	-0-					-0-
02	2337	N	230	-0-	-2107	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 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	0		1037	-0-	1037	2730	1037	2			N	-0-					28
12	0		1933	-0-	1933	4663	1933	2			N	-0-					28
01	0		2324	-0-	2324	6987	2324	2			N	-0-					28
02	2800	N	1384	-0-	-1416	5571	1384	2			N	-0-					28
03	3100	N	1439	-0-	-1661	3910	1439	2			N	-0-					28
04	3000	N	765	-0-	-2235	1675	765	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1975	-0-	-575	-0-	30	1	1945	2	N	-0-					2
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	31	1	3134	2	N	-0-					2
01	2635	X	2107	-0-	-528	-0-	31	1	2076	2	N	-0-					2
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	28	1	2484	2	N	-0-					2
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2683	2	N	-0-					2
*04	2550	X	1159	-0-	-1391	-0-	18	1	1141	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 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-					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

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	636	-0-	-1104	-0-	30	1	606	2	N	-0-					66
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	-0-					66
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					66
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-					66
03	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	31	1	1121	2	N	-0-					66
*04	1020	N	661	-0-	-359	-0-	17	1	644	2	N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4193	-0-	4193	8767	30	1	4163	2	N	-0-					170
12	0		4274	-0-	4274	13041	31	1	4243	2	N	-0-					170
01	0		2654	-0-	2654	15695	31	1	2623	2	N	-0-					170
02	18538	X	2843	-0-	-15695	-0-	28	1	2815	2	N	-0-					170
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-					170
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	18	1	1738	2	N	-0-					170

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

11	0		1502	-0-	1502	3399	112	1	1390	2	Y	-0-					-0-
12	0		1392	-0-	1392	4791	133	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	0		1583	-0-	1583	6374	116	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1673	-0-	-1127	5247	130	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1627	-0-	-1473	3774	161	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	807	-0-	-2193	1581	159	1	648	2	Y	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

11	0		725	-0-	725	2137	725	2			N	-0-					13
12	0		1031	-0-	1031	3168	1031	2			N	-0-					13
01	0		2288	-0-	2288	5456	2288	2			N	-0-					13
02	2800	N	1487	-0-	-1313	4143	1487	2			N	-0-					13
03	3100	N	1869	-0-	-1231	2912	1869	2			N	-0-					13
04	3000	N	632	-0-	-2368	544	632	2			N	-0-					13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

11	0		3151	-0-	3151	5556	30	1	3121	2	N	-0-					85
12	0		2153	-0-	2153	7709	31	1	2122	2	N	-0-					85
01	0		2609	-0-	2609	10318	31	1	2578	2	N	-0-					85
02	13086	X	2768	-0-	-10318	-0-	28	1	2740	2	N	-0-					85
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	31	1	2948	2	N	-0-	1	1			84
04	2520	X	1130	-0-	-1390	-0-	18	1	1112	2	N	-0-					84

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	2	N	-0-					23
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	-0-					23
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					23
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	28	1	2281	2	N	-0-					23
03	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	31	1	1922	2	N	-0-					23
*04	2310	N	637	-0-	-1673	-0-	18	1	619	2	N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	N	-0-					27
12	2077	N	876	-0-	-1201	-0-	31	1	845	2	N	-0-					27
01	2046	N	809	-0-	-1237	-0-	31	1	778	2	N	-0-					27
02	1484	N	340	-0-	-1144	-0-	28	1	312	2	N	-0-					27
03	868	N	269	-0-	-599	-0-	31	1	238	2	N	-0-					27
*04	780	N	225	-0-	-555	-0-	9	1	216	2	N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	30	1	4258	2	Y	-0-					34
12	1984	X	724	-0-	-1260	-0-	31	1	693	2	Y	-0-					34
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	31	1	5102	2	Y	-0-					34
02	4956	X	4439	-0-	-517	-0-	28	1	4411	2	Y	-0-					34
03	5487	X	3318	-0-	-2169	-0-	31	1	3287	2	Y	-0-					34
*04	4980	X	2937	-0-	-2043	-0-	18	1	2919	2	Y	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
12	0		526	-0-	526	1111	526	2			N	-0-					-0-
01	0		490	-0-	490	1601	490	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	337	-0-	-1601	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

11	0		1788	-0-	1788	2902	133	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	0		1652	-0-	1652	4554	158	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	0		1655	-0-	1655	6209	121	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1686	-0-	-1114	5095	131	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1665	-0-	-1435	3660	164	1	1501	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	688	-0-	-2312	1348	135	1	553	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

11	0		3924	-0-	3924	8081	30	1	3894	2	N	-0-					62
12	0		3849	-0-	3849	11930	31	1	3818	2	N	-0-					62
01	0		3819	-0-	3819	15749	31	1	3782	2	N	5	14	1			53
							6	9									
02	18792	X	3043	-0-	-15749	-0-	28	1	3006	2	N	8	9	1			52
							9	9									
03	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	31	1	3038	2	N	-0-	7	1			45
04	3270	X	1494	-0-	-1776	-0-	18	1	1476	2	N	-0-	1	1			44

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

11	0		659	-0-	659	4326	30	1	629	2	N	-0-					74
12	0		31	-0-	31	4357	31	1			N	-0-					74
01	0		387	-0-	387	4744	31	1	356	2	N	-0-					74
02	7161	X	2417	-0-	-4744	-0-	28	1	2389	2	N	-0-					74
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	31	1	5738	2	N	-0-					74
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	18	1	2792	2	N	-0-					74

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	N	-0-					64
12	3100	N	21430	-0-	18330	18330	80	1	21350	2	N	-0-					64
01	3100	N	26500	-0-	23400	41730	125	1	26375	2	N	-0-					64
02	2800	N	9823	-0-	7023	48753	113	1	9710	2	N	-0-					64
03	67137	X	18384	-0-	-48753	-0-	125	1	18259	2	N	-0-					64
*04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	2	N	-0-					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	30	1	3613	2	N	-0-					3
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	31	1	3799	2	N	1					4
							1	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	N	-0-					4
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	28	1	3458	2	N	-0-					4
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	-0-					4
*04	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	18	1	2671	2	N	-0-					4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1632	2	N	-0-					2
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	-0-					2
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					2
02	1372	N	1054	-0-	-318	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					2
03	1488	N	778	-0-	-710	-0-	31	1	747	2	N	-0-					2
*04	1470	N	183	-0-	-1287	-0-	18	1	165	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	839	-0-	-1621	-0-	30	1	809	2	N	-0-					28
12	2542	X	1788	-0-	-754	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					28
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	31	1	1906	2	N	-0-					28
02	2800	N	3931	-0-	1131	1131	28	1	3903	2	N	-0-					28
03	3100	N	2868	-0-	-232	899	31	1	2837	2	N	-0-					28
*04	2835	N	1936	-0-	-899	-0-	8	1	1928	2	N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2760	-0-	2760	6481	2760	2			Y	-0-					57
12	0		2943	-0-	2943	9424	2943	2			Y	-0-					57
01	0		3175	-0-	3175	12599	3175	2			Y	-0-					57
02	15065	X	2466	-0-	-12599	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	1			57
03	3441	X	2550	-0-	-891	-0-	2550	2			Y	-0-	1	1			56
04	3060	X	1672	-0-	-1388	-0-	1672	2			Y	-0-					56

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5889	-0-	5889	17880	5889	2			N	-0-					1
12	23466	X	5586	-0-	-17880	-0-	5586	2			N	-0-					1
01	7192	X	4190	-0-	-3002	-0-	4190	2			N	-0-					1
02	6496	X	3457	-0-	-3039	-0-	3457	2			N	-0-					1
03	7192	X	3410	-0-	-3782	-0-	3410	2			N	-0-					1
*04	5880	X	1792	-0-	-4088	-0-	1792	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		994	-0-	994	1544	994	2			N	-0-					-0-
12	0		3329	-0-	3329	4873	3329	2			N	-0-					-0-
01	0		3364	-0-	3364	8237	3364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4388	-0-	1588	9825	4388	2			N	-0-					-0-
03	13390	X	3565	-0-	-9825	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N	-0-					2
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	31	1	4029	2	N	-0-					2
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	-0-					2
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	28	1	2463	2	N	-0-					2
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					2
*04	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	9	1	2107	2	N	-0-					2

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	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	30	1	1507	2	Y	-0-					1
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	31	1	1602	2	Y	-0-					1
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	28	1	1235	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-					1
*04	1590	N	982	-0-	-608	-0-	18	1	964	2	Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		1926	-0-	1926	3941	30	1	1896	2	N	-0-					50
12	0		1939	-0-	1939	5880	31	1	1908	2	N	-0-					50
01	0		1456	-0-	1456	7336	31	1	1425	2	N	-0-					50
02	9462	X	2126	-0-	-7336	-0-	28	1	2098	2	N	-0-					50
03	2015	X	1746	-0-	-269	-0-	31	1	1715	2	N	-0-					50
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	2	N	-0-					50

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5738	2	Y	-0-					12
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	2	Y	-0-					12
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	31	1	4100	2	Y	-0-					12
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	28	1	2452	2	Y	-0-					12
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	Y	-0-					12
*04	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	18	1	1866	2	Y	-0-					12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

11	3000	N	10149	-0-	7149	12181	10149	2			N	-0-					128
12	3100	N	7835	-0-	4735	16916	7835	2			N	-0-					128
01	19711	X	2795	-0-	-16916	-0-	2795	2			N	-0-					128
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					128
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					128
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2					130

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

11	0		693	-0-	693	1528	30	1	663	2	N	-0-					103
12	0		1076	-0-	1076	2604	31	1	1045	2	N	-0-					103
01	0		1118	-0-	1118	3722	31	1	1087	2	N	-0-					103
02	2800	N	542	-0-	-2258	1464	28	1	514	2	N	-0-					103
03	2879	N	1415	-0-	-1464	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					103
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	18	1	591	2	N	-0-					103

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

11	2070	N	1174	-0-	-896	-0-	1174	2			N	-0-					26
12	1891	N	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-					26
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					26
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					26
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					26
*04	1980	N	580	-0-	-1400	-0-	580	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

11	0		2575	-0-	2575	4912	2575	2			N	-0-					64
12	0		2172	-0-	2172	7084	2172	2			N	-0-					64
01	0		1765	-0-	1765	8849	1765	2			N	-0-					64
02	2800	N	1644	-0-	-1156	7693	1644	2			N	-0-					64
03	3100	N	1656	-0-	-1444	6249	1656	2			N	-0-					64
*04	3000	N	1252	-0-	-1748	4501	1252	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	30	1	4018	2	Y	-0-					2
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	31	1	2770	2	Y	-0-					2
01	4154 X	2258	-0-	-1896	-0-	31	1	2227	2	Y	-0-					2
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1917	2	Y	-0-					2
03	2077 X	1901	-0-	-176	-0-	31	1	1870	2	Y	-0-					2
*04	2010 X	1008	-0-	-1002	-0-	18	1	990	2	Y	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					1
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-					1
01	1550 N	1252	-0-	-298	-0-	31	1	1221	2	Y	-0-					1
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	-0-					1
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	Y	-0-					1
*04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	18	1	2233	2	Y	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

11	0	2090	-0-	2090	5152	30	1	2060	2	N	-0-					39
12	0	1004	-0-	1004	6156	31	1	973	2	N	-0-					39
01	0	4452	-0-	4452	10608	31	1	4421	2	N	-0-					39
02	13046 X	2438	-0-	-10608	-0-	28	1	2410	2	N	-0-					39
03	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	31	1	2200	2	N	-0-					39
04	3180 X	847	-0-	-2333	-0-	16	1	831	2	N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					25
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					25
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					25
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					25
*04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

11	0	1425	-0-	1425	3847	30	1	1395	2	Y	-0-					59
12	0	1450	-0-	1450	5297	31	1	1419	2	Y	-0-					59
01	0	1896	-0-	1896	7193	31	1	1865	2	Y	-0-					59
02	7716 X	523	-0-	-7193	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					59
03	2418 X	1442	-0-	-976	-0-	31	1	1411	2	Y	-0-					59
04	1830 X	740	-0-	-1090	-0-	18	1	722	2	Y	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 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	0		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					137
12	0		23	-0-	23	45	23	2			N	-0-					137
01	0		4	-0-	4	49	4	2			N	-0-					137
02	127	N	78	-0-	-49	-0-	78	2			N	-0-					137
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					137
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 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	0		3615	-0-	3615	7132	30	1	3585	2	N	-0-					30
12	0		3732	-0-	3732	10864	31	1	3701	2	N	-0-					30
01	0		2415	-0-	2415	13279	31	1	2384	2	N	-0-					30
02	15824	X	2545	-0-	-13279	-0-	28	1	2517	2	N	-0-					30
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	-0-					30
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	18	1	1880	2	N	-0-					30

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1133	-0-	1133	1944	52	1	1081	2	N	-0-					100
12	0		1130	-0-	1130	3074	52	1	1078	2	N	-0-					100
01	0		3011	-0-	3011	6085	2670	2	341	9	N	310	185	1			225
02	2800	N	669	-0-	-2131	3954	669	2			N	-0-					225
03	3100	N	476	-0-	-2624	1330	476	2			N	-0-					225
04	2250	N	920	-0-	-1330	-0-	44	1	876	2	N	-0-					225

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	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	30	1	2842	2	N	-0-					12
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	-0-					12
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	31	1	2046	2	N	-0-					12
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	28	1	1979	2	N	-0-					12
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	-0-					12
*04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	18	1	1196	2	N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2783	-0-	-517	-0-	30	1	2753	2	N	-0-					4
12	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	31	1	2046	2	N	-0-					4
01	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	31	1	2644	2	N	-0-					4
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	28	1	2787	2	N	-0-					4
03	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	31	1	2779	2	N	1					5
							1	9									
*04	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	18	1	1695	2	N	-0-					5

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1108	-0-	1108	1927	1108	2			N	-0-					18
12	0		1009	-0-	1009	2936	1009	2			N	-0-					18
01	0		1256	-0-	1256	4192	1256	2			N	-0-					18
02	2800	N	1017	-0-	-1783	2409	1017	2			N	-0-					18
03	3100	N	1549	-0-	-1551	858	1549	2			N	-0-					18
*04	1440	N	582	-0-	-858	-0-	582	2			N	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

11	0		2682	-0-	2682	6319	2682	2			N	-0-					-0-
12	0		3598	-0-	3598	9917	3598	2			N	-0-					-0-
01	0		2518	-0-	2518	12435	2518	2			N	-0-					-0-
02	14613	X	2178	-0-	-12435	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1342	-0-	-68	-0-	1342	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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	2492	2	N	-0-					51
12	2170	N	1017	-0-	-1153	-0-	31	1	986	2	N	-0-					51
01	2325	N	1068	-0-	-1257	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					51
02	2800	N	5029	-0-	2229	2229	28	1	5001	2	N	-0-					51
03	3100	N	5419	-0-	2319	4548	31	1	5388	2	N	-0-					51
*04	3000	N	2559	-0-	-441	4107	17	1	2542	2	N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					1
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					1
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					1
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					1
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

11	0		2828	-0-	2828	5780	129	1	2699	2	N	-0-					55
12	0		2698	-0-	2698	8478	129	1	2569	2	N	-0-					55
01	0		2576	-0-	2576	11054	2576	2			N	-0-					55
02	2800	N	2201	-0-	-599	10455	2201	2			N	-0-					55
03	3100	N	3451	-0-	351	10806	3451	2			N	-0-					55
04	3000	N	2683	-0-	-317	10489	129	1	2554	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

11	0		4050	-0-	4050	8704	235	1	3815	2	N	-0-					70
12	0		3436	-0-	3436	12140	239	1	3197	2	N	-0-					70
01	0		3311	-0-	3311	15451	488	1	2823	2	N	-0-					70
02	19418	X	3967	-0-	-15451	-0-	435	1	3532	2	N	-0-					70
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	499	1	3983	2	N	-0-					70
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	244	1	3768	2	N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	0		2301	-0-	2301	3801	2301	2			N	-0-					-0-
12	0		2778	-0-	2778	6579	2778	2			N	-0-					-0-
01	0		2741	-0-	2741	9320	2741	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2483	-0-	-317	9003	2483	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2804	-0-	-296	8707	2804	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1341	-0-	-1659	7048	1341	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3048	2	Y	-0-					5
12	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	31	1	2835	2	Y	-0-					5
01	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					5
02	2044	X	1258	-0-	-786	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					5
03	2263	X	31	-0-	-2232	-0-	31	1			Y	-0-					5
*04	2190	X	48	-0-	-2142	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					71
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					71
01	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					71
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-					71
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					71
*04	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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

11	0		98	-0-	98	737	98	2			N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	792	55	2			N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	802	10	2			N	-0-					-0-
02	802	N	-0-	-0-	-802	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

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	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	30	1	3482	2	Y	-0-					27
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	31	1	3635	2	Y	-0-					27
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	31	1	3174	2	Y	-0-					27
02	3276	X	3051	-0-	-225	-0-	28	1	3023	2	Y	-0-					27
03	3658	X	3162	-0-	-496	-0-	31	1	3131	2	Y	-0-					27
*04	3540	X	1536	-0-	-2004	-0-	19	1	1517	2	Y	-0-					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

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

11	3000	N	4931	-0-	1931	1931	4931	2			N	-0-					13
12	3100	N	5230	-0-	2130	4061	5230	2			N	-0-					13
01	3100	N	3659	-0-	559	4620	3659	2			N	-0-					13
02	8001	X	3381	-0-	-4620	-0-	3381	2			N	-0-					13
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					13
*04	1290	X	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

11	0		566	-0-	566	1081	90	1	476	2	N	-0-					78
12	0		430	-0-	430	1511	98	1	332	2	N	-0-					78
01	0		467	-0-	467	1978	81	1	386	2	N	-0-					78
02	2165	N	187	-0-	-1978	-0-	32	1	155	2	N	-0-					78
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	42	1	237	2	N	-0-					78
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	84	1	425	2	N	-0-					78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

11	0		115	-0-	115	279	115	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
01	0		841	-0-	841	1120	841	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	751	-0-	-1120	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	-0-					3
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-					3
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	-0-					3
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	N	-0-					3
03	558	N	31	-0-	-527	-0-	31	1			N	-0-					3
*04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	1			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					1
12	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	31	1	1264	2	N	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	-0-					1
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	N	-0-					1
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1566	2	N	-0-					1
*04	1380	N	949	-0-	-431	-0-	18	1	931	2	N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					1
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					1
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					1
*04	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

11	0		1393	-0-	1393	3047	39	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	0		1410	-0-	1410	4457	56	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	0		1287	-0-	1287	5744	56	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1310	-0-	-1490	4254	50	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	56	-0-	-3044	1210	56	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	2004	-0-	-996	214	40	1	1964	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

11	14B2 EXT		298	-0-	298	356	298	2			N	-0-					1
12	14B2 EXT		743	-0-	743	1099	743	2			N	-0-					1
01	2300	X	1201	-0-	-1099	-0-	1200	2	1	9	N	1					2
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					2
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					2
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

11	0		30	-0-	30	174	30	1			N	-0-					67
12	0		353	-0-	353	527	31	1	322	2	N	-0-					67
01	0		31	-0-	31	558	31	1			N	-0-					67
02	972	N	414	-0-	-558	-0-	28	1	386	2	N	-0-					67
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					67
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	94	1	194	2	N	-0-					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					2
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					2
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					2
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					2
03	713	N	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-					2
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					2

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					30
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					30
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					30
02	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					30
03	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					30
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

11	0		1965	-0-	1965	3004	30	1	1935	2	N	-0-					118
12	0		2266	-0-	2266	5270	31	1	2235	2	N	-0-					118
01	0		2497	-0-	2497	7767	31	1	2466	2	N	-0-					118
02	2800	N	2180	-0-	-620	7147	28	1	2152	2	N	-0-	1	1			117
03	3100	N	1497	-0-	-1603	5544	31	1	1465	2	N	1	4	1			114
							1	9									
04	3000	N	1641	-0-	-1359	4185	17	1	1624	2	N	-0-	1	1			113

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

11	870	N	387	-0-	-483	-0-	387	2			N	-0-					1
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					1
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					2
03	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-					2
*04	720	N	366	-0-	-354	-0-	366	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

11	0		1499	-0-	1499	2478	1499	2			N	-0-					-0-
12	0		1299	-0-	1299	3777	1299	2			N	-0-					-0-
01	0		1921	-0-	1921	5698	1921	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1474	-0-	-1326	4372	1474	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1279	-0-	-1821	2551	1279	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	550	-0-	-2450	101	550	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

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

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		2773	-0-	2773	5402	364	1	2409	2	N	-0-					207
12	0		1944	-0-	1944	7346	376	1	1568	2	N	-0-					207
01	0		2281	-0-	2281	9627	499	1	1782	2	N	-0-					207
02	2800	N	2614	-0-	-186	9441	450	1	2164	2	N	-0-					207
03	3100	N	2934	-0-	-166	9275	499	1	2435	2	N	-0-					207
04	3000	N	2616	-0-	-384	8891	346	1	2270	2	N	-0-					207

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

11	0		533	-0-	533	1071	533	2			N	-0-					74
12	0		540	-0-	540	1611	540	2			N	-0-					74
01	0		471	-0-	471	2082	471	2			N	-0-					74
02	2512	N	430	-0-	-2082	-0-	430	2			N	-0-					74
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					74
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					25
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					25
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

11	0		4284	-0-	4284	8292	57	1	4227	2	N	-0-					-0-
12	0		3127	-0-	3127	11419	56	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	0		1984	-0-	1984	13403	56	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	15329	X	1926	-0-	-13403	-0-	50	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	56	-0-	-4377	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	60	1	5919	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

11	0		1818	-0-	1818	3654	30	1	1788	2	N	-0-					32
12	0		972	-0-	972	4626	31	1	941	2	N	-0-					32
01	0		236	-0-	236	4862	31	1	205	2	N	-0-					32
02	2800	N	1915	-0-	-885	3977	28	1	1887	2	N	-0-					32
03	3100	N	2653	-0-	-447	3530	31	1	2622	2	N	-0-					32
04	3000	N	1398	-0-	-1602	1928	18	1	1380	2	N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

11	0		643	-0-	643	1303	643	2			N	-0-					-0-
12	0		654	-0-	654	1957	654	2			N	-0-					-0-
01	0		634	-0-	634	2591	634	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	561	-0-	-2239	352	561	2			N	-0-					-0-
03	913	N	561	-0-	-352	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9565	-0-	9565	9565	90	1	9475	2	N	-0-					3
12	0		8989	-0-	8989	18554	56	1	8933	2	N	-0-	2	1			1
01	0		10591	-0-	10591	29145	56	1	10534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	35676	X	6531	-0-	-29145	-0-	50	1	6481	2	N	-0-					1
03	5022	X	56	-0-	-4966	-0-	56	1			N	-0-					1
*04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	105	1	14960	2	N	-0-					1

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370

11	0		11558	-0-	11558	25725	798	1	10760	2	N	-0-					-0-
12	0		13727	-0-	13727	39452	669	1	13058	2	N	-0-					-0-
01	0		13684	-0-	13684	53136	669	1	13015	2	N	-0-					-0-
02	62524	X	9388	-0-	-53136	-0-	605	1	8783	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	669	-0-	-13498	-0-	669	1			N	-0-					-0-
04	13290	X	13163	-0-	-127	-0-	427	1	12736	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	0		2718	-0-	2718	5814	47	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	0		1978	-0-	1978	7792	56	1	1922	2	N	-0-					-0-
01	0		1607	-0-	1607	9399	56	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	12453	X	3054	-0-	-9399	-0-	50	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	56	-0-	-3044	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	39	1	1706	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	0		3430	-0-	3430	6840	52	1	3378	2	N	-0-					-0-
12	0		2957	-0-	2957	9797	56	1	2901	2	N	-0-					-0-
01	0		3118	-0-	3118	12915	56	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	14291	X	1376	-0-	-12915	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	56	-0-	-3478	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	65	1	7044	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

11	0		34056	-0-	34056	74092	242	1	33814	2	N	-0-					-0-
12	0		34359	-0-	34359	108451	56	1	34303	2	N	-0-					-0-
01	0		30455	-0-	30455	138906	56	1	30399	2	N	-0-					-0-
02	164120	X	25214	-0-	-138906	-0-	50	1	25164	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	56	-0-	-12189	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	183	1	30511	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

11	0		1451	-0-	1451	2912	66	1	1385	2	N	-0-					93
12	0		1295	-0-	1295	4207	66	1	1229	2	N	-0-					93
01	0		1093	-0-	1093	5300	1093	2			N	-0-					93
02	2800	N	1351	-0-	-1449	3851	1351	2			N	-0-					93
03	3100	N	1376	-0-	-1724	2127	1376	2			N	-0-					93
04	3000	N	1369	-0-	-1631	496	66	1	1303	2	N	-0-					93

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		4470	-0-	4470	8869	30	1	4440	2	N	-0-					66
12	0		4352	-0-	4352	13221	31	1	4299	2	N	20	4	1			82
							22	9									
01	0		4670	-0-	4670	17891	31	1	4614	2	N	23	29	1			76
							25	9									
02	21971	X	4080	-0-	-17891	-0-	28	1	3938	2	N	104	14	1			166
							114	9									
03	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	31	1	4013	2	N	48	12	1			202
							53	9									
04	4530	X	2440	-0-	-2090	-0-	18	1	2411	2	N	10	9	1			203
							11	9									

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

11	0		3713	-0-	3713	13012	53	1	3660	2	N	-0-					-0-
12	0		3008	-0-	3008	16020	56	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	0		1832	-0-	1832	17852	56	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	19223	X	1371	-0-	-17852	-0-	50	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	56	-0-	-9244	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	96	1	13150	2	N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

11	930	N	527	-0-	-403	-0-	20	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	557	-0-	-373	-0-	21	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	20	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

11	3180	X	2752	-0-	-428	-0-	103	1	2649	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	103	1	2694	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	109	1	2720	2	Y	-0-					-0-
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

11	0		768	-0-	768	768	29	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	0		218	-0-	218	986	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	1180	N	194	-0-	-986	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

11	810	N	452	-0-	-358	-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	30	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	38	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7	-0-	7	8	7	2			Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	226	-0-	-17	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		133	-0-	133	221	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

11	4269	X	2889	-0-	-1380	-0-	108	1	2781	2	Y	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	111	1	2893	2	Y	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	107	1	2667	2	Y	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	123	1	2603	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	108	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	119	1	3111	2	Y	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	122	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	136	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	143	1	3028	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

11	11269	X	3797	-0-	-7472	-0-	142	1	3655	2	Y	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	159	1	4145	2	Y	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	165	1	4116	2	Y	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	179	1	3616	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	3376	-0-	-1801	-0-	152	1	3224	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	888	-0-	-822	-0-	33	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3151	-0-	51	51	122	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2859	-0-	59	110	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	2589	N	2479	-0-	-110	-0-	112	1	2367	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	139	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	144	1	3770	2	Y	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	147	1	3651	2	Y	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	155	1	3120	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	126	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3101	-0-	-1669	-0-	116	1	2985	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	2922	-0-	-1387	-0-	108	1	2814	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	2707	-0-	-1416	-0-	105	1	2602	2	Y	-0-					-0-
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3346	-0-	-777	-0-	151	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	210	N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	763	-0-	-322	-0-	28	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	720	-0-	-210	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

11	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	118	1	3038	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	111	1	2898	2	Y	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	136	1	3373	2	Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	151	1	3034	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	111	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	36	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	79	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	88	1	2293	2	Y	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	88	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	99	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

11	3990	X	3210	-0-	-780	-0-	120	1	3090	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3290	-0-	-833	-0-	121	1	3169	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	132	1	3286	2	Y	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	157	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3068	-0-	-249	-0-	139	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	30	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	31	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	480	N	446	-0-	-34	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	17	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	2150	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	58	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	60	1	1493	2	Y	-0-					-0-
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1471	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2276	-0-	-421	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

11	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	164	1	4215	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4121	-0-	-622	-0-	152	1	3969	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	159	1	3956	2	Y	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	206	1	4143	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	193	1	4083	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	23	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	572	-0-	-79	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	55	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	59	1	1541	2	Y	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

11	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	934	-0-	-2445	-0-	34	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1332	-0-	-2047	-0-	51	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	957	-0-	-1926	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 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	720	N	72	-0-	-648	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	81	1	2082	2	Y	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	84	1	2086	2	Y	-0-					-0-
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	56	1	1459	2	Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	59	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	56	1	1120	2	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		232	-0-	232	1065	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	0		142	-0-	142	1207	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	1447	N	240	-0-	-1207	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 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	2340	X	445	-0-	-1895	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1617	-0-	-801	-0-	60	1	1557	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	89	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

11	450	N	434	-0-	-16	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

11	3870	X	2232	-0-	-1638	-0-	83	1	2149	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	1879	-0-	-2120	-0-	69	1	1810	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	71	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	55	1	1441	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

11	2610	N	2424	-0-	-186	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	60	1	1556	2	Y	-0-					-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	87	1	2158	2	Y	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1040	-0-	-1471	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	69	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	46	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	2077	X	914	-0-	-1163	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	532	-0-	-1545	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2979	-0-	-1071	-0-	111	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	114	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	125	1	3116	2	Y	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	139	1	2811	2	Y	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	168	1	3545	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	70	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	49	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	61	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1649	-0-	-273	-0-	74	1	1575	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	39	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	33	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	35	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	52	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	58	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	61	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	65	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	109	1	2295	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	16	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

11	0		156	-0-	156	247	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	320	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	120	-0-	-320	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

11	780	N	680	-0-	-100	-0-	25	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	27	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	28	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	51	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	63	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	73	1	1805	2	Y	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	64	1	1638	2	Y	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	72	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	83	1	1668	2	Y	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	36	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	37	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	98	1	2555	2	Y	-0-					-0-
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	100	1	2488	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	115	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 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	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	119	1	3068	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3448	-0-	-551	-0-	127	1	3321	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	136	1	3373	2	Y	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	150	1	3031	2	Y	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	175	1	3695	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	53	1	1371	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1373	-0-	-456	-0-	51	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1471	-0-	-79	-0-	57	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

11	1649	N	905	-0-	-744	-0-	34	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	816	-0-	-579	-0-	30	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	776	-0-	-619	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	667	X	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	715	-0-	-2323	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

11	630	N	225	-0-	-405	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	241	-0-	-224	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	9	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	50	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

11	1140	N	825	-0-	-315	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	42	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	1200	N	798	-0-	-402	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	853	-0-	-263	-0-	31	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	37	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

11	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	76	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	77	1	2015	2	Y	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	80	1	1991	2	Y	-0-					-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	89	1	1872	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	42	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	44	1	1092	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

11	750	N	734	-0-	-16	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	2	Y	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	66	1	1642	2	Y	-0-					-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	97	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	122	1	2577	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

11	3270	X	2689	-0-	-581	-0-	100	1	2589	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	118	1	3088	2	Y	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	139	1	3445	2	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	147	1	3119	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

11	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	102	1	2528	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2911	-0-	111	111	138	1	2773	2	Y	-0-					-0-
03	2671	N	2560	-0-	-111	-0-	116	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

11	930	N	546	-0-	-384	-0-	20	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	659	-0-	-271	-0-	24	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	25	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

11	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	127	1	3269	2	Y	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	144	1	3759	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	142	1	3535	2	Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	143	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	170	1	3598	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1840	-0-	-1190	-0-	69	1	1771	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	59	1	1532	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1624	-0-	-577	-0-	63	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	83	1	1669	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1780	-0-	-235	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3366	-0-	-2004	-0-	126	1	3240	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3282	-0-	-1523	-0-	121	1	3161	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	138	1	3444	2	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	148	1	2982	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	156	1	3293	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1020	N	890	-0-	-130	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		3953	-0-	3953	25055	148	1	3805	2	Y	-0-					-0-
12	0		3552	-0-	3552	28607	131	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	30781	X	2174	-0-	-28607	-0-	84	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	2145	-0-	-3259	-0-	101	1	2044	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	2685	-0-	-1438	-0-	121	1	2564	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	49	1	1256	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	54	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	52	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	77	1	1976	2	Y	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	61	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	33	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	61	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

11	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	64	1	1641	2	Y	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	75	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

11	3600	X	1746	-0-	-1854	-0-	65	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1676	-0-	-2044	-0-	62	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1597	-0-	-511	-0-	62	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1396	-0-	-402	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	76	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	75	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	76	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	26	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	61	1	1572	2	Y	-0-			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	74	1	1939	2	Y	-0-			-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	Y	-0-			-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	-0-			-0-
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4192	-0-	-1208	-0-	157	1	4035	2	Y	-0-			-0-
12	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	185	1	4836	2	Y	-0-			-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	192	1	4772	2	Y	-0-			-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	194	1	3906	2	Y	-0-			-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	225	1	4765	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	37	1	965	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	40	1	1054	2	Y	-0-			-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	45	1	1108	2	Y	-0-			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	-0-			-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1594	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	0		3079	-0-	3079	3079	60	1	3019	2	N	-0-			20
12	4086	X	1007	-0-	-3079	-0-	62	1	945	2	N	-0-			20
01	0		485	-0-	485	485	31	1	454	2	N	-0-			20
02	2744	X	570	-0-	-2174	-0-	28	1	542	2	N	-0-			20
03	3038	X	2175	-0-	-863	-0-	20	1	2155	2	N	-0-			20
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-			20

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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

11	3000	N	2227	-0-	-773	1181	2210	2	17	9	N	15					110
12	0		1744	-0-	1744	2925	1729	2	15	9	N	14					124
01	0		1858	-0-	1858	4783	1852	2	6	9	N	5					129
02	2800	N	511	-0-	-2289	2494	477	2	34	9	N	31					160
03	3100	N	726	-0-	-2374	120	726	2			N	-0-					160
04	1800	N	889	-0-	-911	-0-	889	2			N	-0-					160

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	244	241	2	3	9	N	3					3
01	0		289	-0-	289	533	289	2			N	-0-					3
02	1260	N	727	-0-	-533	-0-	708	2	19	9	N	17					20
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					20
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					20

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					105
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					105
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					105
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					105
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					105
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

11	1560	N	136	-0-	-1424	-0-	3	1	133	2	Y	-0-					21
12	806	N	541	-0-	-265	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					21
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					21
03	527	N	209	-0-	-318	-0-	208	2	1	9	Y	1					22
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-	19	1			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6048	2	29	9	Y	26					146
12	6417	X	5746	-0-	-671	-0-	5710	2	36	9	Y	33	95	1			84
01	6417	X	4730	-0-	-1687	-0-	4695	2	35	9	Y	32					116
02	6216	X	5948	-0-	-268	-0-	5906	2	42	9	Y	38	108	1			46
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6537	2	37	9	Y	34					80
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6420	2	47	9	Y	43					123

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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5127	2	23	9	Y	21					136
12	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4421	2	28	9	Y	25	89	1			72
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5649	2	44	9	Y	40					112
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7878	2	58	9	Y	53	103	1			62
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6316	2	34	9	Y	31					93
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8827	2	65	9	Y	59					152

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	0		3191	-0-	3191	6078	3191	2			Y	-0-					-0-
12	0		2434	-0-	2434	8512	2434	2			Y	-0-					-0-
01	0		1299	-0-	1299	9811	1299	2			Y	-0-					-0-
02	10919	X	1108	-0-	-9811	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1202	-0-	-1918	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

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	420	N	301	-0-	-119	-0-	300	2	1	9	Y	1					19
12	744	N	209	-0-	-535	-0-	208	2	1	9	Y	1	12	1			8
01	682	N	209	-0-	-473	-0-	208	2	1	9	Y	1					9
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	201	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					3
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					5

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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	2	Y	1					10
							1	9									
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-					10
01	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	50	1	2193	2	Y	2					12
							2	9									
02	3360	X	1001	-0-	-2359	-0-	40	1	960	2	Y	1					13
							1	9									
03	3720	X	704	-0-	-3016	-0-	28	1	674	2	Y	2					15
							2	9									
04	3600	X	676	-0-	-2924	-0-	26	1	648	2	Y	2					17
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

11	1980 N	1912	-0-	-68	-0-	1912	2			N	-0-			67
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			67
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			67
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			67
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			67
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1987	2			N	-0-			67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

11	540 N	523	-0-	-17	-0-	18	1	505	2	Y	-0-			49
12	589 N	379	-0-	-210	-0-	15	1	364	2	Y	-0-			49
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			49
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	5	1	323	2	Y	-0-			49
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	407	2	Y	-0-			49
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	2	Y	-0-			49

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

11	2700 X	1544	-0-	-1156	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
12	0	1909	-0-	1909	1909	1909	2			N	-0-			-0-
01	0	3272	-0-	3272	5181	3272	2			N	-0-			-0-
02	7052 X	1871	-0-	-5181	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	1310	-0-	-1480	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	2307	-0-	-393	-0-	2307	2			N	-0-			-0-

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

11	2850 X	2521	-0-	-329	-0-	85	1	2428	2	N	7			81
						8	9							
12	2945 X	1804	-0-	-1141	-0-	54	1	1748	2	N	2			83
						2	9							
01	2139 X	2093	-0-	-46	-0-	67	1	2018	2	N	7			90
						8	9							
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	89	1	2736	2	N	2			92
						2	9							
03	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	83	1	2355	2	N	8			100
						9	9							
04	3000 N	3574	-0-	574	574	129	1	3445	2	N	-0-			100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	158	113	2			Y	-0-					-0-
02	202	N	44	-0-	-158	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	0		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
01	0		101	-0-	101	239	101	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	83	-0-	-239	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1504	-0-	-776	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	42	1	1190	2	Y	-0-					5
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					5
01	1147	X	1092	-0-	-55	-0-	24	1	1068	2	Y	-0-					5
02	1064	N	680	-0-	-384	-0-	27	1	652	2	Y	1					6
							1	9									
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	31	1	743	2	Y	2					8
							2	9									
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	30	1	769	2	Y	2					10
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

11	240	N	220	-0-	-20	-0-	4	1	216	2	Y	-0-					6
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					6
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					6
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	2			Y	-0-					6
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	5	1			1

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1904	2	Y	1					11
							1	9									
12	2356	N	1824	-0-	-532	-0-	55	1	1769	2	Y	-0-					11
01	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	32	1	1430	2	Y	-0-					11
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1665	2	Y	1					12
							1	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1123	2	Y	3					15
							3	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	Y	3					18
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

11	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	32	1	1615	2	Y	1					61
							1	9									
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	58	1	1989	2	Y	-0-					61
01	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	5	1	1656	2	Y	1					62
							1	9									
02	952	X	400	-0-	-552	-0-	400	2			Y	-0-					62
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2354	2	7	9	Y	6					68
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3	59	1			12

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	Y	-0-					7
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					7
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	Y	-0-					7
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	22	1	537	2	Y	1					8
							1	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	1					9
							1	9									
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	21	1	525	2	Y	1					10
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

11	2610	N	1035	-0-	-1575	-0-	20	1	1014	2	Y	1					39
							1	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					39
01	1364	N	823	-0-	-541	-0-	3	1	819	2	Y	1					40
							1	9									
02	980	N	549	-0-	-431	-0-	549	2			Y	-0-					40
03	1054	N	446	-0-	-608	-0-	445	2	1	9	Y	1					41
04	810	N	408	-0-	-402	-0-	407	2	1	9	Y	1	36	1			6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	41	1	2053	2	Y	1					58
							1	9									
12	2914	X	1656	-0-	-1258	-0-	47	1	1609	2	Y	-0-					58
01	2914	X	1580	-0-	-1334	-0-	5	1	1574	2	Y	1					59
							1	9									
02	2548	X	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-					59
03	2325	X	2227	-0-	-98	-0-	2220	2	7	9	Y	6					65
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2094	2	6	9	Y	5	57	1			13

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	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	99	1	2812	2	Y	1					13
							1	9									
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	2	Y	-0-					13
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	53	1	2341	2	Y	-0-					13
02	2716	X	1879	-0-	-837	-0-	74	1	1803	2	Y	2					15
							2	9									
03	3007	X	1791	-0-	-1216	-0-	71	1	1716	2	Y	4					19
							4	9									
04	2910	X	1591	-0-	-1319	-0-	60	1	1527	2	Y	4					23
							4	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
12	0		2904	-0-	2904	2904	2904	2			Y	-0-					-0-
01	0		2703	-0-	2703	5607	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2125	-0-	-675	4932	2125	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2679	-0-	-421	4511	2679	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1367	-0-	-1633	2878	1367	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					3
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					3
01	899	N	300	-0-	-599	-0-	7	1	293	2	Y	-0-					3
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					3
03	651	N	249	-0-	-402	-0-	10	1	238	2	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	8	1	206	2	Y	1					5
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2034	-0-	-576	-0-	69	1	1964	2	Y	1					17
							1	9									
12	1767	N	1027	-0-	-740	-0-	31	1	996	2	Y	-0-					17
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	41	1	1814	2	Y	-0-					17
02	1904	N	933	-0-	-971	-0-	37	1	895	2	Y	1					18
							1	9									
03	1023	N	751	-0-	-272	-0-	30	1	719	2	Y	2					20
							2	9									
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	60	1	1512	2	Y	4					24
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	142	1	4022	2	Y	3					20
							3	9									
12	3317	X	1977	-0-	-1340	-0-	59	1	1918	2	Y	-0-					20
01	3317	X	2174	-0-	-1143	-0-	48	1	2126	2	Y	-0-					20
02	2772	X	920	-0-	-1852	-0-	36	1	883	2	Y	1					21
							1	9									
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	167	1	4040	2	Y	9					30
							10	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	158	1	3990	2	Y	11					41
							12	9									

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	900	N	796	-0-	-104	-0-	27	1	769	2	Y	-0-					10
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					10
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	18	1	815	2	Y	-0-					10
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	1					11
							1	9									
03	837	X	674	-0-	-163	-0-	27	1	645	2	Y	2					13
							2	9									
04	810	X	573	-0-	-237	-0-	22	1	549	2	Y	2					15
							2	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 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	4080	X	3302	-0-	-778	-0-	111	1	3119	2	Y	65					262
							72	9									
12	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	104	1	3255	2	Y	15					277
							17	9									
01	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	116	1	3271	2	Y	8					285
							9	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	84	1	2757	2	Y	18	187	1			116
							20	9									
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	137	1	3486	2	Y	20					136
							22	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	135	1	3401	2	Y	17					153
							19	9									

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 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	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
12	0		2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					-0-
01	0		3167	-0-	3167	5361	3167	2			Y	-0-					-0-
02	8291	X	2930	-0-	-5361	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					14
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					14
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					14
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					15
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					15
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					15
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					15
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					15

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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	715	-0-	715	715	715	2			Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

11	3870	X	3065	-0-	-805	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	1850	-0-	-1870	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
02	2520	X	11	-0-	-2509	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3081	-0-	281	1826	3081	2			Y	-0-					-0-
03	2715	N	889	-0-	-1826	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

11	2520	X	1026	-0-	-1494	-0-	35	1	991	2	Y	-0-					17
12	2139	X	954	-0-	-1185	-0-	29	1	925	2	Y	-0-					17
01	1922	X	760	-0-	-1162	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					17
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	Y	1					18
							1	9									
03	961	N	666	-0-	-295	-0-	26	1	638	2	Y	2					20
							2	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	2	Y	2					22
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4383	-0-	-1227	-0-	4363	2	20	9	Y	18					145
12	6324	X	3764	-0-	-2560	-0-	3741	2	23	9	Y	21	95	1			71
01	6324	X	3211	-0-	-3113	-0-	3187	2	24	9	Y	22					93
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4830	2	34	9	Y	31	86	1			38
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5103	2	28	9	Y	25					63
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5477	2	40	9	Y	36					99

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					14
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	337	2	2	9	Y	2	9	1			7
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4					11
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	Y	3	10	1			4
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3	9	Y	3					7
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	517	2	3	9	Y	3					10

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

11	6480	X	6402	-0-	-78	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5918	-0-	-778	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5049	-0-	-1647	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5323	-0-	-725	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5124	-0-	-1479	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5803	-0-	-587	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
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-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

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	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

11	0		528	-0-	528	1071	528	2			N	-0-					-0-
12	0		529	-0-	529	1600	529	2			N	-0-					-0-
01	0		518	-0-	518	2118	518	2			N	-0-					-0-
02	2599	N	481	-0-	-2118	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	217	-0-	217	416	217	2		N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	624	208	2		N	-0-			-0-
01	0	213	-0-	213	837	213	2		N	-0-			-0-
02	1020 N	183	-0-	-837	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

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

11	0	477	-0-	477	989	477	2		N	-0-			-0-
12	0	465	-0-	465	1454	465	2		N	-0-			-0-
01	0	448	-0-	448	1902	448	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	366	-0-	-1902	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

11	0	710	-0-	710	1487	710	2		N	-0-			-0-
12	0	638	-0-	638	2125	638	2		N	-0-			-0-
01	0	601	-0-	601	2726	601	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	542	616	2		N	-0-			-0-
03	1220 N	678	-0-	-542	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

11	0	172	-0-	172	310	172	2		N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	375	65	2		N	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285	660	285	2		N	-0-			-0-
02	827 N	167	-0-	-660	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

11	0	654	-0-	654	2317	654	2		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	2343	26	2		N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45	2388	45	2		N	-0-			-0-
02	2510 N	122	-0-	-2388	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

11	0	323	-0-	323	612	323	2		N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	728	116	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	728				N	-0-			-0-
02	947 N	219	-0-	-728	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		936	-0-	936	2261	936	2			N	-0-					-0-
12	0		564	-0-	564	2825	564	2			N	-0-					-0-
01	0		138	-0-	138	2963	138	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	163					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

11	0		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
02	890	N	199	-0-	-691	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

11	0		1568	-0-	1568	3215	1568	2			N	-0-					-0-
12	0		1162	-0-	1162	4377	1162	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4377					N	-0-					-0-
02	2800	N	1127	-0-	-1673	2704	1127	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1730	-0-	-1370	1334	1730	2			N	-0-					-0-
04	2926	N	1592	-0-	-1334	-0-	1592	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	0		2499	-0-	2499	5378	2499	2			N	-0-					-0-
12	0		2309	-0-	2309	7687	2309	2			N	-0-					-0-
01	0		2528	-0-	2528	10215	2528	2			N	-0-					-0-
02	13157	X	2942	-0-	-10215	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

11	0		1162	-0-	1162	2422	1162	2			N	-0-					30
12	0		795	-0-	795	3217	795	2			N	-0-					30
01	0		7	-0-	7	3224	7	2			N	-0-					30
02	2800	N	1243	-0-	-1557	1667	1243	2			N	-0-					30
03	2489	N	822	-0-	-1667	-0-	822	2			N	-0-					30
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

11	0		685	-0-	685	1356	685	2			N	-0-					-0-
12	0		694	-0-	694	2050	694	2			N	-0-					-0-
01	0		714	-0-	714	2764	714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	585	-0-	-2215	549	585	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	590	-0-	-549	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

11	0		2374	-0-	2374	4513	2374	2			N	-0-					-0-
12	0		1871	-0-	1871	6384	1871	2			N	-0-					-0-
01	0		2162	-0-	2162	8546	2162	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1091	-0-	-1709	6837	1091	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	6047	2310	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2021	-0-	-979	5068	2021	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1286	-0-	1286	2492	1286	2			N	-0-					-0-
12	0		1304	-0-	1304	3796	1304	2			N	-0-					-0-
01	0		1217	-0-	1217	5013	1217	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3358	1145	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1269	-0-	-1831	1527	1269	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	1186	-0-	-1527	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		170	-0-	170	400	170	2			N	-0-					-0-
12	0		142	-0-	142	542	142	2			N	-0-					-0-
01	0		50	-0-	50	592	50	2			N	-0-					-0-
02	592	N	-0-	-0-	-592	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	15					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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		547	-0-	547	1149	547	2			N	-0-					-0-
12	0		532	-0-	532	1681	532	2			N	-0-					-0-
01	0		533	-0-	533	2214	533	2			N	-0-					-0-
02	2687	N	473	-0-	-2214	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2204	-0-	2204	4388	2204	2			N	-0-					-0-
12	0		1565	-0-	1565	5953	1565	2			N	-0-					-0-
01	0		2616	-0-	2616	8569	2616	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1607	-0-	-1193	7376	1607	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1765	-0-	-1335	6041	1765	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1623	-0-	-1377	4664	1623	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2989	-0-	2989	5893	2989	2			N	-0-					-0-
12	0		3584	-0-	3584	9477	3584	2			N	-0-					-0-
01	0		3049	-0-	3049	12526	3049	2			N	-0-					-0-
02	15673	X	3147	-0-	-12526	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		873	-0-	873	1745	873	2			N	-0-					-0-
12	0		900	-0-	900	2645	900	2			N	-0-					-0-
01	0		895	-0-	895	3540	895	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	170	-0-	-2630	910	170	2			N	-0-					-0-
03	910	N	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					25
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					25
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		556	-0-	556	1230	556	2			N	-0-					-0-
12	0		349	-0-	349	1579	349	2			N	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395	1974	395	2			N	-0-					-0-
02	2226	N	252	-0-	-1974	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 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	0		896	-0-	896	2466	896	2			N	-0-					-0-
12	0		1168	-0-	1168	3634	1168	2			N	-0-					-0-
01	0		897	-0-	897	4531	897	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1731					N	-0-					-0-
03	1731	N	-0-	-0-	-1731	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1131	-0-	1131	2323	1131	2			N	-0-					-0-
12	0		1056	-0-	1056	3379	1056	2			N	-0-					-0-
01	0		1031	-0-	1031	4410	1031	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	815	-0-	-1985	2425	815	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1291	-0-	-1809	616	1291	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1131	-0-	-616	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

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	0		2891	-0-	2891	5760	2891	2			N	-0-					-0-
12	0		3123	-0-	3123	8883	3123	2			N	-0-					-0-
01	0		3005	-0-	3005	11888	3005	2			N	-0-					-0-
02	14229	X	2341	-0-	-11888	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1780	-0-	1780	3492	1780	2			N	-0-					-0-
12	0		1440	-0-	1440	4932	1440	2			N	-0-					-0-
01	0		1061	-0-	1061	5993	1061	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	821	-0-	-1979	4014	821	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1983	-0-	-1117	2897	1983	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1269	-0-	-1731	1166	1269	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1380	-0-	1380	2184	1380	2			N	-0-					-0-
12	0		1328	-0-	1328	3512	1328	2			N	-0-					-0-
01	0		951	-0-	951	4463	951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	817	-0-	-1983	2480	817	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	869	-0-	-2231	249	869	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	828	-0-	-249	-0-	828	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2512	-0-	2512	4658	2512	2			N	-0-					-0-
12	0		2252	-0-	2252	6910	2252	2			N	-0-					-0-
01	0		2294	-0-	2294	9204	2294	2			N	-0-					-0-
02	11219	X	2015	-0-	-9204	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4627	-0-	4627	8686	135	1	4492	2	N	-0-					103
12	0		2507	-0-	2507	11193	73	1	2434	2	N	-0-					103
01	0		4880	-0-	4880	16073	142	1	4738	2	N	-0-					103
02	20864	X	4791	-0-	-16073	-0-	140	1	4651	2	N	-0-					103
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	156	1	5186	2	N	-0-					103
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	148	1	4947	2	N	-0-					103

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1449	-0-	1449	2808	1449	2			N	-0-					-0-
12	0		274	-0-	274	3082	274	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3082					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	282					N	-0-					-0-
03	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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	0		965	-0-	965	2668	965	2			N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	2672	4	2			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	2674	2	2			N	-0-					-0-
02	2676	N	2	-0-	-2674	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		269	-0-	269	761	269	2			N	-0-					15
12	0		276	-0-	276	1037	276	2			N	-0-					15
01	0		224	-0-	224	1261	224	2			N	-0-					15
02	1778	N	517	-0-	-1261	-0-	517	2			N	-0-					15
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					15
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		353	-0-	353	353	353	2			N	-0-					-0-
12	0		265	-0-	265	618	265	2			N	-0-					-0-
01	0		277	-0-	277	895	277	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	221	-0-	-895	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1453	-0-	1453	3029	42	1	1411	2	N	-0-					25
12	0		963	-0-	963	3992	28	1	935	2	N	-0-					25
01	0		1589	-0-	1589	5581	46	1	1543	2	N	-0-					25
02	2800	N	1470	-0-	-1330	4251	43	1	1427	2	N	-0-					25
03	3100	N	1671	-0-	-1429	2822	49	1	1622	2	N	-0-					25
04	3000	N	1606	-0-	-1394	1428	47	1	1559	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		651	-0-	651	1422	651	2			N	-0-					-0-
12	0		720	-0-	720	2142	720	2			N	-0-					-0-
01	0		452	-0-	452	2594	452	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	355	-0-	-2445	149	355	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1340	-0-	-149	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					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-

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	0		1597	-0-	1597	2947	1597	2			N	-0-					-0-
12	0		1492	-0-	1492	4439	1492	2			N	-0-					-0-
01	0		1490	-0-	1490	5929	1490	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1355	-0-	-1445	4484	1355	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1552	-0-	-1548	2936	1552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1475	-0-	-1525	1411	1475	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		397	-0-	397	987	397	2			N	-0-					21
12	0		31	-0-	31	1018	31	2			N	-0-					21
01	0		372	-0-	372	1390	372	2			N	-0-					21
02	1967	N	577	-0-	-1390	-0-	1	1	576	2	N	-0-					21
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					21
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1194	-0-	1194	2576	1194	2			N	-0-					-0-
12	0		478	-0-	478	3054	478	2			N	-0-					-0-
01	0		1441	-0-	1441	4495	1441	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1308	-0-	-1492	3003	1308	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1176	-0-	-1924	1079	1176	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	583	-0-	-1079	-0-	583	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

11	0		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-
12	0		470	-0-	470	786	470	2			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	828	42	2			N	-0-					-0-
02	828	N	-0-	-0-	-828	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

11	0		1400	-0-	1400	2946	1400	2			N	-0-					-0-
12	0		2382	-0-	2382	5328	2382	2			N	-0-					-0-
01	0		3217	-0-	3217	8545	3217	2			N	-0-					-0-
02	12075	X	3530	-0-	-8545	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

11	0		747	-0-	747	873	747	2			N	-0-					52
12	0		382	-0-	382	1255	382	2			N	-0-					52
01	0		237	-0-	237	1492	237	2			N	-0-					52
02	1641	N	149	-0-	-1492	-0-	149	2			N	-0-					52
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					52
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

11	0		880	-0-	880	1905	880	2			N	-0-					107
12	0		814	-0-	814	2719	814	2			N	-0-					107
01	0		576	-0-	576	3295	576	2			N	-0-					107
02	2800	N	44	-0-	-2756	539	44	2			N	-0-					107
03	2780	N	2241	-0-	-539	-0-	2241	2			N	-0-					107
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

11	0		465	-0-	465	1373	14	1	451	2	N	-0-					23
12	0		295	-0-	295	1668	9	1	286	2	N	-0-					23
01	0		494	-0-	494	2162	14	1	480	2	N	-0-					23
02	2409	N	247	-0-	-2162	-0-	7	1	240	2	N	-0-					23
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					23
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2638	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

11	0		1644	-0-	1644	2742	1644	2			N	-0-					-0-
12	0		1178	-0-	1178	3920	1178	2			N	-0-					-0-
01	0		1844	-0-	1844	5764	1844	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	667	-0-	-2133	3631	667	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1713	-0-	-1387	2244	1713	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1538	-0-	-1462	782	1538	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801 N	445	-0-	-356	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	0	468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
01	0	485	-0-	485	953	485	2			N	-0-					-0-
02	1347 N	394	-0-	-953	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	2315	-0-	2315	4095	2315	2			N	-0-					161
12	0	2627	-0-	2627	6722	2627	2			N	-0-					161
01	0	1951	-0-	1951	8673	1951	2			N	-0-					161
02	2800 N	1779	-0-	-1021	7652	1779	2			N	-0-					161
03	3100 N	1944	-0-	-1156	6496	1944	2			N	-0-					161
04	3000 N	1322	-0-	-1678	4818	1322	2			N	-0-					161

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

11	0	781	-0-	781	1646	23	1	758	2	N	-0-					10
12	0	624	-0-	624	2270	16	1	517	2	N	83					93
						91	9									
01	0	826	-0-	826	3096	24	1	802	2	N	-0-					93
02	2800 N	751	-0-	-2049	1047	22	1	729	2	N	-0-					93
03	1930 N	883	-0-	-1047	-0-	26	1	857	2	N	-0-					93
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	26	1	867	2	N	28	113	1			8
						31	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

11	0	297	-0-	297	616	297	2			N	-0-					33
12	0	367	-0-	367	983	367	2			N	-0-					33
01	0	305	-0-	305	1288	305	2			N	-0-					33
02	1416 N	128	-0-	-1288	-0-	128	2			N	-0-					33
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					33
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

11	0	1516	-0-	1516	2907	1516	2			N	-0-					-0-
12	0	1430	-0-	1430	4337	1430	2			N	-0-					-0-
01	0	1383	-0-	1383	5720	1383	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1170	-0-	-1630	4090	1170	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	753	-0-	-2347	1743	753	2			N	-0-					-0-
04	2781 N	1038	-0-	-1743	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1446	-0-	1446	2873	1446	2			N	-0-					-0-
12	0		1496	-0-	1496	4369	1496	2			N	-0-					-0-
01	0		2021	-0-	2021	6390	2021	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	6394	2804	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2965	-0-	-135	6259	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2799	-0-	-201	6058	2799	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1025	-0-	1025	1794	1025	2			N	-0-					-0-
12	0		658	-0-	658	2452	658	2			N	-0-					-0-
01	0		872	-0-	872	3324	872	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	1061	537	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	536	-0-	-1061	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	840	N	591	-0-	-249	-0-	591	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		371	-0-	371	756	371	2			N	-0-					-0-
12	0		381	-0-	381	1137	381	2			N	-0-					-0-
01	0		395	-0-	395	1532	395	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	356	-0-	-1532	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1388	-0-	1388	2626	1388	2			N	-0-					-0-
12	0		1354	-0-	1354	3980	1354	2			N	-0-					-0-
01	0		1288	-0-	1288	5268	1288	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1038	-0-	-1762	3506	1038	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1227	-0-	-1873	1633	1227	2			N	-0-					-0-
04	2843	N	1210	-0-	-1633	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1852	-0-	1852	3920	1852	2			N	-0-					-0-
12	0		1954	-0-	1954	5874	1954	2			N	-0-					-0-
01	0		2077	-0-	2077	7951	2077	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2067	-0-	-733	7218	2067	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2230	-0-	-870	6348	2230	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2155	-0-	-845	5503	2155	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2246	-0-	2246	5075	2246	2			N	-0-					-0-
12	0		3221	-0-	3221	8296	3221	2			N	-0-					-0-
01	0		3201	-0-	3201	11497	3201	2			N	-0-					-0-
02	13495	X	1998	-0-	-11497	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1945	-0-	1945	3763	57	1	1888	2	N	-0-					28
12	0		971	-0-	971	4734	28	1	943	2	N	-0-					28
01	0		1381	-0-	1381	6115	40	1	1341	2	N	-0-					28
02	2800	N	938	-0-	-1862	4253	27	1	911	2	N	-0-					28
03	3100	N	1993	-0-	-1107	3146	58	1	1935	2	N	-0-					28
04	3000	N	2121	-0-	-879	2267	62	1	2059	2	N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0		479	-0-	479	1033	479	2			Y	-0-					-0-
12	0		634	-0-	634	1667	634	2			Y	-0-					-0-
01	0		454	-0-	454	2121	454	2			Y	-0-					-0-
02	2754	N	633	-0-	-2121	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	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	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-

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	0		2366	-0-	2366	4817	2366	2			N	-0-					-0-
12	0		2164	-0-	2164	6981	2164	2			N	-0-					-0-
01	0		2087	-0-	2087	9068	2087	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1809	-0-	-991	8077	1809	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2117	-0-	-983	7094	2117	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2007	-0-	-993	6101	2007	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	0		655	-0-	655	1313	655	2			N	-0-					-0-
12	0		648	-0-	648	1961	648	2			N	-0-					-0-
01	0		615	-0-	615	2576	615	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	556	-0-	-2244	332	556	2			N	-0-					-0-
03	940	N	608	-0-	-332	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	0		915	-0-	915	1871	915	2			N	-0-					-0-
12	0		811	-0-	811	2682	811	2			N	-0-					-0-
01	0		1006	-0-	1006	3688	1006	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1000	-0-	-1800	1888	1000	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	1170	-0-	-1888	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0		-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	0		33	-0-	33	92	33	2			N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	122	30	2			N	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	148	26	2			N	-0-					-0-
02	172	N	24	-0-	-148	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 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	0		2588	-0-	2588	6546	2588	2			N	-0-					7
12	0		2794	-0-	2794	9340	2794	2			N	-0-					7
01	0		2977	-0-	2977	12317	2977	2			N	-0-					7
02	14823	X	2506	-0-	-12317	-0-	2506	2			N	-0-					7
03	3968	X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			N	-0-					7
04	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	2560	2			N	-0-					7

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	0		1318	-0-	1318	2301	1318	2			N	-0-					-0-
12	0		1397	-0-	1397	3698	1397	2			N	-0-					-0-
01	0		1446	-0-	1446	5144	1446	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1171	-0-	-1629	3515	1171	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1589	-0-	-1511	2004	1589	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1438	-0-	-1562	442	1438	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	0		669	-0-	669	1384	669	2			N	-0-					242
12	0		339	-0-	339	1723	339	2			N	-0-					242
01	0		225	-0-	225	1948	225	2			N	-0-					242
02	2139	N	191	-0-	-1948	-0-	191	2			N	-0-					242
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					242
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					242

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	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	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 #: 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	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	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, 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	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	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-

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	0		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	196	76	2			N	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	335	139	2			N	-0-					-0-
02	404	N	69	-0-	-335	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	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 #: 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	0		694	-0-	694	1384	694	2			N	-0-					41
12	0		605	-0-	605	1989	605	2			N	-0-					41
01	0		850	-0-	850	2839	850	2			N	-0-					41
02	2800	N	385	-0-	-2415	424	385	2			N	-0-					41
03	1809	N	1385	-0-	-424	-0-	1385	2			N	-0-					41
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

11	0		438	-0-	438	794	438	2			N	-0-					-0-
12	0		377	-0-	377	1171	377	2			N	-0-					-0-
01	0		162	-0-	162	1333	162	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	85	-0-	-1333	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

11	0		530	-0-	530	1546	530	2			N	-0-					-0-
12	0		226	-0-	226	1772	226	2			N	-0-					-0-
01	0		197	-0-	197	1969	197	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	-0-	-0-	-1969	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

11	0		2551	-0-	2551	6745	2551	2			N	-0-					-0-
12	0		1839	-0-	1839	8584	1839	2			N	-0-					-0-
01	0		2559	-0-	2559	11143	2559	2			N	-0-					-0-
02	12561	X	1418	-0-	-11143	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 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	0		50	-0-	50	290	50	2			N	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	750	460	2			N	-0-					-0-
01	0		232	-0-	232	982	232	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	217	-0-	-982	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2616	-0-	2616	5955	2616	2			N	-0-					-0-
12	0		2301	-0-	2301	8256	2301	2			N	-0-					-0-
01	0		1522	-0-	1522	9778	1522	2			N	-0-					-0-
02	11657	X	1879	-0-	-9778	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		980	-0-	980	1720	980	2			N	-0-					58
12	0		924	-0-	924	2644	924	2			N	-0-					58
01	0		585	-0-	585	3229	585	2			N	-0-					58
02	2800	N	715	-0-	-2085	1144	715	2			N	-0-					58
03	2109	N	965	-0-	-1144	-0-	965	2			N	-0-					58
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		601	-0-	601	1077	601	2			N	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	1464	387	2			N	-0-					-0-
01	0		1099	-0-	1099	2563	1099	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	659	-0-	-2141	422	659	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	785	-0-	-422	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	665	-0-	665	1193	665	2			N	-0-					-0-
12	0	417	-0-	417	1610	417	2			N	-0-					-0-
01	0	211	-0-	211	1821	211	2			N	-0-					-0-
02	2040 N	219	-0-	-1821	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

11	0	2595	-0-	2595	4692	2595	2			N	-0-					-0-
12	0	2568	-0-	2568	7260	2568	2			N	-0-					-0-
01	0	2347	-0-	2347	9607	2347	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1562	-0-	-1238	8369	1562	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3096	-0-	-4	8365	3096	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2764	-0-	-236	8129	2764	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

11	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	0	12	-0-	12	26	12	2			N	-0-					-0-
02	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	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-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
02	32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

11	0	1805	-0-	1805	3565	1805	2			N	-0-					-0-
12	0	1885	-0-	1885	5450	1885	2			N	-0-					-0-
01	0	1885	-0-	1885	7335	1885	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1674	-0-	-1126	6209	1674	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1771	-0-	-1329	4880	1771	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1765	-0-	-1235	3645	1765	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 #: 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

11	0	389	-0-	389	795	389	2			N	-0-					-0-
12	0	459	-0-	459	1254	459	2			N	-0-					-0-
01	0	492	-0-	492	1746	492	2			N	-0-					-0-
02	2187 N	441	-0-	-1746	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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

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-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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	0	1247	-0-	1247	2096	1247	2			N	-0-					-0-
12	0	996	-0-	996	3092	996	2			N	-0-					-0-
01	0	811	-0-	811	3903	811	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	950	-0-	-1850	2053	950	2			N	-0-					-0-
03	2775 N	722	-0-	-2053	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2354	-0-	2354	4548	2354	2		N	-0-			-0-
12	0	2166	-0-	2166	6714	2166	2		N	-0-			-0-
01	0	2366	-0-	2366	9080	2366	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1942	-0-	-858	8222	1942	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2284	-0-	-816	7406	2284	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2141	-0-	-859	6547	2141	2		N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

11	0	325	-0-	325	733	325	2		N	-0-			74
12	0	287	-0-	287	1020	287	2		N	-0-			74
01	0	269	-0-	269	1289	269	2		N	-0-			74
02	1532 N	243	-0-	-1289	-0-	243	2		N	-0-			74
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			74
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	0	99	-0-	99	187	99	2		N	-0-			-0-
12	0	98	-0-	98	285	98	2		N	-0-			-0-
01	0	116	-0-	116	401	116	2		N	-0-			-0-
02	538 N	137	-0-	-401	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

11	0	1865	-0-	1865	3909	1865	2		N	-0-			27
12	0	2185	-0-	2185	6094	2185	2		N	-0-			27
01	0	2095	-0-	2095	8189	2095	2		N	-0-			27
02	2800 N	2137	-0-	-663	7526	2137	2		N	-0-			27
03	3100 N	2141	-0-	-959	6567	2141	2		N	-0-			27
04	3000 N	2126	-0-	-874	5693	2126	2		N	-0-			27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

11	0	1089	-0-	1089	2000	1089	2		N	-0-			41
12	0	300	-0-	300	2300	300	2		N	-0-			41
01	0	16	-0-	16	2316	16	2		N	-0-			41
02	2316 N	-0-	-0-	-2316	-0-				N	-0-			41
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			41
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

11	0	752	-0-	752	1475	752	2		N	-0-			46
12	0	747	-0-	747	2222	747	2		N	-0-			46
01	0	935	-0-	935	3157	935	2		N	-0-			46
02	2800 N	842	-0-	-1958	1199	842	2		N	-0-			46
03	1945 N	746	-0-	-1199	-0-	746	2		N	-0-			46
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 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	0		1750	-0-	1750	2449	1750	2			N	-0-					20
12	0		640	-0-	640	3089	640	2			N	-0-					20
01	0		730	-0-	730	3819	730	2			N	-0-					20
02	2800	N	667	-0-	-2133	1686	667	2			N	-0-					20
03	2395	N	709	-0-	-1686	-0-	709	2			N	-0-					20
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

11	0		2232	-0-	2232	4682	2232	2			N	-0-					-0-
12	0		1303	-0-	1303	5985	1303	2			N	-0-					-0-
01	0		382	-0-	382	6367	382	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1995	-0-	-805	5562	1995	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2461	-0-	-639	4923	2461	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2151	-0-	-849	4074	2151	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

11	0		1192	-0-	1192	2946	1192	2			N	-0-					36
12	0		1738	-0-	1738	4684	1738	2			N	-0-					36
01	0		1643	-0-	1643	6327	1643	2			N	-0-					36
02	2800	N	1349	-0-	-1451	4876	1349	2			N	-0-					36
03	3100	N	1851	-0-	-1249	3627	1851	2			N	-0-					36
04	3000	N	1638	-0-	-1362	2265	1638	2			N	-0-					36

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

11	0		1588	-0-	1588	3935	1588	2			N	-0-					-0-
12	0		1307	-0-	1307	5242	1307	2			N	-0-					-0-
01	0		2597	-0-	2597	7839	2597	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	421	-0-	-2379	5460	421	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	921	-0-	-2179	3281	921	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1108	-0-	-1892	1389	1108	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

11	0		89	-0-	89	1978	89	2			Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	1981	3	2			Y	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	2022	41	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	2542	-0-	-2022	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1050	-0-	-841	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

11	0		546	-0-	546	1127	546	2			Y	-0-					56
12	0		607	-0-	607	1734	607	2			Y	-0-					56
01	0		563	-0-	563	2297	563	2			Y	-0-					56
02	2725	N	428	-0-	-2297	-0-	428	2			Y	-0-					56
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					56
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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	0		1078	-0-	1078	2139	1078	2			N	-0-					23
12	0		1172	-0-	1172	3311	1172	2			N	-0-					23
01	0		1156	-0-	1156	4467	1156	2			N	-0-					23
02	2800	N	990	-0-	-1810	2657	990	2			N	-0-					23
03	3100	N	1041	-0-	-2059	598	1041	2			N	-0-					23
04	1634	N	1036	-0-	-598	-0-	1036	2			N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
12	0		343	-0-	343		344	343	2			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24		368	24	2			N	-0-					-0-
02	847	N	479	-0-	-368		-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-		-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

11	0		104	-0-	104		243	104	2			Y	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146		389	146	2			Y	-0-					-0-
01	0		159	-0-	159		548	159	2			Y	-0-					-0-
02	661	N	113	-0-	-548		-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11		-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13		-0-	137	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

11	0		-0-	-0-	-0-		138					Y	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1		139	1	2			Y	-0-					-0-
01	0		68	-0-	68		207	68	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	-0-	-0-	-207		-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

11	0		474	-0-	474		1098	474	2			N	-0-					-0-
12	0		851	-0-	851		1949	851	2			N	-0-					-0-
01	0		891	-0-	891		2840	891	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	582	-0-	-2218		622	582	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	446	-0-	-622		-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	870	N	235	-0-	-635		-0-	235	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

11	0		1428	-0-	1428		2795	1428	2			N	-0-					-0-
12	0		1023	-0-	1023		3818	1023	2			N	-0-					-0-
01	0		914	-0-	914		4732	914	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	966	-0-	-1834		2898	966	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1175	-0-	-1925		973	1175	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	1128	-0-	-973		-0-	1128	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

11	0		683	-0-	683		1523	683	2			N	-0-					-0-
12	0		760	-0-	760		2283	760	2			N	-0-					-0-
01	0		868	-0-	868		3151	868	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	757	-0-	-2043		1108	757	2			N	-0-					-0-
03	1928	N	820	-0-	-1108		-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22		-0-	818	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

11	0		760	-0-	760		1556	760	2			N	-0-					-0-
12	0		774	-0-	774		2330	774	2			N	-0-					-0-
01	0		693	-0-	693		3023	693	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	508	-0-	-2292		731	508	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	542	-0-	-731		-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132		-0-	528	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 #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1502	-0-	1502	3104	1502	2		N	-0-			-0-
12	0	1107	-0-	1107	4211	1107	2		N	-0-			-0-
01	0	1381	-0-	1381	5592	1381	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1278	-0-	-1522	4070	1278	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	2791	1821	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1434	-0-	-1566	1225	1434	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	0	1626	-0-	1626	3023	1626	2		N	-0-			-0-
12	0	1557	-0-	1557	4580	1557	2		N	-0-			-0-
01	0	1371	-0-	1371	5951	1371	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1253	-0-	-1547	4404	1253	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1381	-0-	-1719	2685	1381	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1704	-0-	-1296	1389	1704	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	0	2245	-0-	2245	4443	2245	2		N	-0-			-0-
12	0	2045	-0-	2045	6488	2045	2		N	-0-			-0-
01	0	1711	-0-	1711	8199	1711	2		N	-0-			-0-
02	10242 X	2043	-0-	-8199	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	1913	-0-	-337	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

11	0	942	-0-	942	1720	942	2		N	-0-			-0-
12	0	1026	-0-	1026	2746	1026	2		N	-0-			-0-
01	0	1094	-0-	1094	3840	1094	2		N	-0-			-0-
02	5023 X	1183	-0-	-3840	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
03	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 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	0	1217	-0-	1217	2289	1217	2		N	-0-			-0-
12	0	1161	-0-	1161	3450	1161	2		N	-0-			-0-
01	0	1165	-0-	1165	4615	1165	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1004	-0-	-1796	2819	1004	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1103	-0-	-1997	822	1103	2		N	-0-			-0-
04	1871 N	1049	-0-	-822	-0-	1049	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

11	0	1005	-0-	1005	2568	1005	2		N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	3300	732	2		N	-0-			-0-
01	0	1044	-0-	1044	4344	1044	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2852	1308	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1558	-0-	-1542	1310	1558	2		N	-0-			-0-
04	2566 N	1256	-0-	-1310	-0-	1256	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	0	38	-0-	38	87	38	2		N	-0-			-0-
12	0	56	-0-	56	143	56	2		N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24	167	24	2		N	-0-			-0-
02	199 N	32	-0-	-167	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

11	0	1600	-0-	1600	3488	1600	2		N	-0-			-0-
12	0	1591	-0-	1591	5079	1591	2		N	-0-			-0-
01	0	1373	-0-	1373	6452	1373	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5368	1716	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2246	-0-	-854	4514	2246	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	3651	2137	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

11	0	2253	-0-	2253	4616	2253	2		N	-0-			-0-
12	0	2267	-0-	2267	6883	2267	2		N	-0-			-0-
01	0	1918	-0-	1918	8801	1918	2		N	-0-			-0-
02	11204 X	2403	-0-	-8801	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

11	0	3587	-0-	3587	6554	3587	2		N	-0-			-0-
12	0	3132	-0-	3132	9686	3132	2		N	-0-			-0-
01	0	3505	-0-	3505	13191	3505	2		N	-0-			-0-
02	16138 X	2947	-0-	-13191	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3296	-0-	-304	-0-	3296	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 #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
02	262	N	246	-0-	-16	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2230	-0-	2230	2230	2230	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1716	-0-	-1084	1146	1716	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2425	-0-	-675	471	2425	2			N	-0-					-0-
04	2873	N	2402	-0-	-471	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

11	0		4	-0-	4	95	4	2			N	-0-					-0-
12	0		294	-0-	294	389	294	2			N	-0-					-0-
01	0		77	-0-	77	466	77	2			N	-0-					-0-
02	554	N	88	-0-	-466	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

11	0		890	-0-	890	2023	890	2			N	-0-					-0-
12	0		993	-0-	993	3016	993	2			N	-0-					-0-
01	0		1070	-0-	1070	4086	1070	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	2356	1070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1106	-0-	-1994	362	1106	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	868	-0-	-362	-0-	868	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	0		5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
01	0		217	-0-	217	229	217	2			N	-0-					-0-
02	237	N	8	-0-	-229	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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	0		481	-0-	481	1056	481	2			N	-0-					-0-
12	0		473	-0-	473	1529	473	2			N	-0-					-0-
01	0		474	-0-	474	2003	474	2			N	-0-					-0-
02	2401	N	398	-0-	-2003	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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 #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 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	0	2375	-0-	2375	4831	2375	2			N	-0-					-0-
12	0	2006	-0-	2006	6837	2006	2			N	-0-					-0-
01	0	2396	-0-	2396	9233	2396	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1973	-0-	-827	8406	1973	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2169	-0-	-931	7475	2169	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2261	-0-	-739	6736	2261	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

11	0	1725	-0-	1725	3846	1725	2			N	-0-					-0-
12	0	1462	-0-	1462	5308	1462	2			N	-0-					-0-
01	0	1949	-0-	1949	7257	1949	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	5348	891	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	254	-0-	-2846	2502	254	2			N	-0-					-0-
04	2850 N	348	-0-	-2502	-0-	348	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

11	0	767	-0-	767	2007	767	2			N	-0-					-0-
12	0	908	-0-	908	2915	908	2			N	-0-					-0-
01	0	1908	-0-	1908	4823	1908	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	662	-0-	-2138	2685	662	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	793	1208	2			N	-0-					-0-
04	1927 N	1134	-0-	-793	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

11	0	846	-0-	846	2277	846	2			N	-0-					-0-
12	0	1317	-0-	1317	3594	1317	2			N	-0-					-0-
01	0	1338	-0-	1338	4932	1338	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	968	-0-	-1832	3100	968	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	920	-0-	-2180	920	920	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	1660	-0-	-920	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

11	0	803	-0-	803	1224	803	2			N	-0-					-0-
12	0	455	-0-	455	1679	455	2			N	-0-					-0-
01	0	346	-0-	346	2025	346	2			N	-0-					-0-
02	2259 N	234	-0-	-2025	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

11	0	535	-0-	535	939	535	2			N	-0-					-0-
12	0	447	-0-	447	1386	447	2			N	-0-					-0-
01	0	453	-0-	453	1839	453	2			N	-0-					-0-
02	2175 N	336	-0-	-1839	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

11	0	1841	-0-	1841	3602	1841	2			Y	-0-					-0-
12	0	1732	-0-	1732	5334	1732	2			Y	-0-					-0-
01	0	1728	-0-	1728	7062	1728	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1409	-0-	-1391	5671	1409	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1561	-0-	-1539	4132	1561	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1216	-0-	-1784	2348	1216	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 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	0	2069	-0-	2069	4207	2069	2			N	-0-					-0-
12	0	1845	-0-	1845	6052	1845	2			N	-0-					-0-
01	0	1826	-0-	1826	7878	1826	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1839	-0-	-961	6917	1839	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2078	-0-	-1022	5895	2078	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2040	-0-	-960	4935	2040	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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	0	1019	-0-	1019	3033	1019	2			N	-0-					-0-
12	0	1655	-0-	1655	4688	1655	2			N	-0-					-0-
01	0	1146	-0-	1146	5834	1146	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	124	-0-	-2676	3158	124	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1841	-0-	-1259	1899	1841	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1900	-0-	-1100	799	1900	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	592	610	592	2			Y	-0-					-0-
12	0	575	-0-	575	1185	575	2			Y	-0-					-0-
01	0	532	-0-	532	1717	532	2			Y	-0-					-0-
02	2135 N	418	-0-	-1717	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	3387	-0-	3387	6407	3387	2			N	-0-					-0-
12	0	2986	-0-	2986	9393	2986	2			N	-0-					-0-
01	0	3377	-0-	3377	12770	3377	2			N	-0-					-0-
02	15779 X	3009	-0-	-12770	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3089	-0-	-301	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1736	-0-	1736	3189	1736	2			N	-0-					-0-
12	0	1486	-0-	1486	4675	1486	2			N	-0-					-0-
01	0	1691	-0-	1691	6366	1691	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1205	-0-	-1595	4771	1205	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1323	-0-	-1777	2994	1323	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1862	-0-	-1138	1856	1862	2			N	-0-					-0-

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	0	3511	-0-	3511	8044	3511	2			N	-0-					-0-
12	0	3611	-0-	3611	11655	3611	2			N	-0-					-0-
01	0	2506	-0-	2506	14161	2506	2			N	-0-					-0-
02	18260 X	4099	-0-	-14161	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3501	-0-	-9	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 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	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 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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2979	-0-	2979	6330	2979	2			N	-0-					28
12	0		3807	-0-	3807	10137	3807	2			N	-0-					28
01	0		3868	-0-	3868	14005	3868	2			N	-0-					28
02	17267	X	3262	-0-	-14005	-0-	3262	2			N	-0-					28
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					28
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

11	0		175	-0-	175	392	175	2			N	-0-					-0-
12	0		164	-0-	164	556	164	2			N	-0-					-0-
01	0		175	-0-	175	731	175	2			N	-0-					-0-
02	941	N	210	-0-	-731	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

11	0		2209	-0-	2209	3690	2209	2			N	-0-					-0-
12	0		1907	-0-	1907	5597	1907	2			N	-0-					-0-
01	0		2152	-0-	2152	7749	2152	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1973	-0-	-827	6922	1973	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2026	-0-	-1074	5848	2026	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1937	-0-	-1063	4785	1937	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

11	0		1649	-0-	1649	2404	1649	2			N	-0-					-0-
12	0		1073	-0-	1073	3477	1073	2			N	-0-					-0-
01	0		523	-0-	523	4000	523	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	854	-0-	-1946	2054	854	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1510	-0-	-1590	464	1510	2			N	-0-					-0-
04	1725	N	1261	-0-	-464	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

11	0		2254	-0-	2254	4583	2254	2			N	-0-					-0-
12	0		2301	-0-	2301	6884	2301	2			N	-0-					-0-
01	0		2065	-0-	2065	8949	2065	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1691	-0-	-1109	7840	1691	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1209	-0-	-1891	5949	1209	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1273	-0-	-1727	4222	1273	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

11	0		1225	-0-	1225	3045	1225	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3045					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	245					Y	-0-					-0-
03	1838	N	1593	-0-	-245	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

11	0		351	-0-	351	769	351	2			N	-0-					-0-
12	0		306	-0-	306	1075	306	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	1423	348	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	295	-0-	-1423	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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 #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2861	-0-	2861	4088	2861	2			N	-0-					-0-
12	0		1660	-0-	1660	5748	1660	2			N	-0-					-0-
01	0		2672	-0-	2672	8420	2672	2			N	-0-					-0-
02	10309	X	1889	-0-	-8420	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

11	0		715	-0-	715	1491	715	2			N	-0-					-0-
12	0		725	-0-	725	2216	725	2			N	-0-					-0-
01	0		919	-0-	919	3135	919	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	786	-0-	-2014	1121	786	2			N	-0-					-0-
03	1749	N	628	-0-	-1121	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

11	0		1474	-0-	1474	3097	1474	2			N	-0-					-0-
12	0		1746	-0-	1746	4843	1746	2			N	-0-					-0-
01	0		1091	-0-	1091	5934	1091	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1069	-0-	-1731	4203	1069	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1429	-0-	-1671	2532	1429	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1087	-0-	-1913	619	1087	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

11	0		157	-0-	157	1111	157	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1111					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1111					N	-0-					-0-
02	1111	N	-0-	-0-	-1111	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

11	0		2305	-0-	2305	4593	2305	2			N	-0-					-0-
12	0		2186	-0-	2186	6779	2186	2			N	-0-					-0-
01	0		1929	-0-	1929	8708	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1731	-0-	-1069	7639	1731	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6608	2069	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1763	-0-	-1237	5371	1763	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

11	0		1993	-0-	1993	5403	1993	2			N	-0-					-0-
12	0		2018	-0-	2018	7421	2018	2			N	-0-					-0-
01	0		2126	-0-	2126	9547	2126	2			N	-0-					-0-
02	11423	X	1876	-0-	-9547	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

11	0		3030	-0-	3030	6375	3030	2			N	-0-					-0-
12	0		3329	-0-	3329	9704	3329	2			N	-0-					-0-
01	0		3848	-0-	3848	13552	3848	2			N	-0-					-0-
02	16809	X	3257	-0-	-13552	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	2665	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 #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1448	-0-	1448	2251	1448	2		N	-0-			-0-
12	0	1010	-0-	1010	3261	1010	2		N	-0-			-0-
01	0	903	-0-	903	4164	903	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	901	-0-	-1899	2265	901	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1109	-0-	-1991	274	1109	2		N	-0-			-0-
04	1385 N	1111	-0-	-274	-0-	1111	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

11	0	857	-0-	857	1724	857	2		N	-0-			-0-
12	0	838	-0-	838	2562	838	2		N	-0-			-0-
01	0	683	-0-	683	3245	683	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	701	-0-	-2099	1146	701	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	745	-0-	-1146	-0-	745	2		N	-0-			-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

11	0	2444	-0-	2444	4571	2444	2		N	-0-			-0-
12	0	1827	-0-	1827	6398	1827	2		N	-0-			-0-
01	0	2014	-0-	2014	8412	2014	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	908	-0-	-1892	6520	908	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1656	-0-	-1444	5076	1656	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2603	-0-	-397	4679	2603	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

11	0	161	-0-	161	353	161	2		N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	481	128	2		N	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	614	133	2		N	-0-			-0-
02	731 N	117	-0-	-614	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

11	0	2000	-0-	2000	4342	2000	2		N	-0-			-0-
12	0	791	-0-	791	5133	791	2		N	-0-			-0-
01	0	2730	-0-	2730	7863	2730	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2191	-0-	-609	7254	2191	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2489	-0-	-611	6643	2489	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2335	-0-	-665	5978	2335	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

11	0	1646	-0-	1646	4001	1646	2		N	-0-			-0-
12	0	736	-0-	736	4737	736	2		N	-0-			-0-
01	0	679	-0-	679	5416	679	2		N	-0-			-0-
02	6540 X	1124	-0-	-5416	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03	2356 X	1179	-0-	-1177	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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 #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	37	97	37	2		N	-0-			-0-
12	0	47	-0-	47	144	47	2		N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	173	29	2		N	-0-			-0-
02	212 N	39	-0-	-173	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

11	0	970	-0-	970	1860	970	2		N	-0-			-0-
12	0	878	-0-	878	2738	878	2		N	-0-			-0-
01	0	747	-0-	747	3485	747	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	626	-0-	-2174	1311	626	2		N	-0-			-0-
03	2068 N	757	-0-	-1311	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

11	0	668	-0-	668	1297	668	2		N	-0-			-0-
12	0	705	-0-	705	2002	705	2		N	-0-			-0-
01	0	603	-0-	603	2605	603	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	421	-0-	-2379	226	421	2		N	-0-			-0-
03	713 N	323	-0-	-390	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

11	0	1064	-0-	1064	2060	1064	2		N	-0-			-0-
12	0	990	-0-	990	3050	990	2		N	-0-			-0-
01	0	972	-0-	972	4022	972	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1089	-0-	-1711	2311	1089	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1126	-0-	-1974	337	1126	2		N	-0-			-0-
04	1476 N	1139	-0-	-337	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

11	0	668	-0-	668	1509	668	2		N	-0-			-0-
12	0	734	-0-	734	2243	734	2		N	-0-			-0-
01	0	830	-0-	830	3073	830	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	601	-0-	-2199	874	601	2		N	-0-			-0-
03	1336 N	462	-0-	-874	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

11	0	2813	-0-	2813	5688	2813	2		N	-0-			-0-
12	0	2817	-0-	2817	8505	2817	2		N	-0-			-0-
01	0	2675	-0-	2675	11180	2675	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2285	-0-	-515	10665	2285	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2465	-0-	-635	10030	2465	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2428	-0-	-572	9458	2428	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

11	0	1822	-0-	1822	4454	1822	2		Y	-0-			-0-
12	0	1865	-0-	1865	6319	1865	2		Y	-0-			-0-
01	0	1689	-0-	1689	8008	1689	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1665	-0-	-1135	6873	1665	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	810	-0-	-2290	4583	810	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2081	-0-	-919	3664	2081	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 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	0	1243	-0-	1243	2423	1243	2			N	-0-					-0-
12	0	959	-0-	959	3382	959	2			N	-0-					-0-
01	0	1234	-0-	1234	4616	1234	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	946	-0-	-1854	2762	946	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1104	-0-	-1996	766	1104	2			N	-0-					-0-
04	2210 N	1444	-0-	-766	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

11	0	1408	-0-	1408	2861	1408	2			N	-0-					-0-
12	0	1343	-0-	1343	4204	1343	2			N	-0-					-0-
01	0	1329	-0-	1329	5533	1329	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1140	-0-	-1660	3873	1140	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1260	-0-	-1840	2033	1260	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1273	-0-	-1727	306	1273	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

11	0	1163	-0-	1163	2359	1163	2			N	-0-					-0-
12	0	1122	-0-	1122	3481	1122	2			N	-0-					-0-
01	0	1129	-0-	1129	4610	1129	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1085	-0-	-1715	2895	1085	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	1103	1308	2			N	-0-					-0-
04	2307 N	1204	-0-	-1103	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

11	0	1779	-0-	1779	4221	1779	2			N	-0-					22
12	0	2416	-0-	2416	6637	2416	2			N	-0-					22
01	0	2064	-0-	2064	8701	2064	2			N	-0-					22
02	2800 N	2101	-0-	-699	8002	2101	2			N	-0-					22
03	3100 N	2830	-0-	-270	7732	2830	2			N	-0-					22
04	3000 N	1907	-0-	-1093	6639	1907	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	0	3438	-0-	3438	6649	3438	2			N	-0-					33
12	0	2347	-0-	2347	8996	2347	2			N	-0-					33
01	0	3249	-0-	3249	12245	3249	2			N	-0-					33
02	14287 X	2042	-0-	-12245	-0-	2042	2			N	-0-					33
03	3565 X	551	-0-	-3014	-0-	551	2			N	-0-					33
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	437	-0-	437	674	437	2			N	-0-					-0-
12	0	427	-0-	427	1101	427	2			N	-0-					-0-
01	0	371	-0-	371	1472	371	2			N	-0-					-0-
02	1749 N	277	-0-	-1472	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	403 N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	360 N	39	-0-	-321	-0-	39	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 #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	857	-0-	857	2253	857	2			N	-0-					-0-
12	0	1510	-0-	1510	3763	1510	2			N	-0-					-0-
01	0	1393	-0-	1393	5156	1393	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1358	-0-	-1442	3714	1358	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1044	-0-	-2056	1658	1044	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1427	-0-	-1573	85	1427	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

11	0	1150	-0-	1150	2359	1150	2			N	-0-					-0-
12	0	1163	-0-	1163	3522	1163	2			N	-0-					-0-
01	0	1153	-0-	1153	4675	1153	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1013	-0-	-1787	2888	1013	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	921	1133	2			N	-0-					-0-
04	1191 N	270	-0-	-921	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

11	0	22	-0-	22	51	22	2			N	-0-					-0-
12	0	137	-0-	137	188	137	2			N	-0-					-0-
01	0	154	-0-	154	342	154	2			N	-0-					-0-
02	469 N	127	-0-	-342	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

11	0	426	-0-	426	901	426	2			N	-0-					-0-
12	0	350	-0-	350	1251	350	2			N	-0-					-0-
01	0	978	-0-	978	2229	978	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	780	-0-	-2020	209	780	2			N	-0-					-0-
03	1030 N	821	-0-	-209	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	960 N	725	-0-	-235	-0-	725	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

11	0	2581	-0-	2581	5427	2581	2			N	-0-					-0-
12	0	2234	-0-	2234	7661	2234	2			N	-0-					-0-
01	0	2276	-0-	2276	9937	2276	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1908	-0-	-892	9045	1908	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2289	-0-	-811	8234	2289	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1983	-0-	-1017	7217	1983	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

11	0	1043	-0-	1043	2441	1043	2			N	-0-					-0-
12	0	911	-0-	911	3352	911	2			N	-0-					-0-
01	0	922	-0-	922	4274	922	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	801	-0-	-1999	2275	801	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	931	-0-	-2169	106	931	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	915	-0-	-106	-0-	915	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

11	0	792	-0-	792	1755	792	2			N	-0-					-0-
12	0	543	-0-	543	2298	543	2			N	-0-					-0-
01	0	885	-0-	885	3183	885	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	1037	654	2			N	-0-					-0-
03	1358 N	321	-0-	-1037	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	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 #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		383	-0-	383	861	383	2			N	-0-					-0-
12	0		349	-0-	349	1210	349	2			N	-0-					-0-
01	0		317	-0-	317	1527	317	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	1096	-0-	-1527	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 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	0		1695	-0-	1695	3483	1695	2			Y	-0-					3
12	0		1620	-0-	1620	5103	1620	2			Y	-0-					3
01	0		1442	-0-	1442	6545	1442	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1455	-0-	-1345	5200	1455	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1949	-0-	-1151	4049	1949	2			Y	-0-					3
04	3000	N	1569	-0-	-1431	2618	1569	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1111	-0-	1111	2442	1111	2			N	-0-					-0-
12	0		1066	-0-	1066	3508	1066	2			N	-0-					-0-
01	0		1145	-0-	1145	4653	1145	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	807	-0-	-1993	2660	807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	879	-0-	-2221	439	879	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	852	-0-	-439	-0-	852	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4590	-0-	4590	9670	4590	2			N	-0-					-0-
12	0		5138	-0-	5138	14808	5138	2			N	-0-					-0-
01	0		5116	-0-	5116	19924	5116	2			N	-0-					-0-
02	24352	X	4428	-0-	-19924	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	37	N	33	-0-	-4	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 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	0		2736	-0-	2736	4899	2736	2			N	-0-					-0-
12	0		3185	-0-	3185	8084	3185	2			N	-0-					-0-
01	0		2017	-0-	2017	10101	2017	2			N	-0-					-0-
02	11383	X	1282	-0-	-10101	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	317	-0-	-1603	-0-	317	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 #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		939	-0-	939	1791	939	2			N	-0-					-0-
12	0		640	-0-	640	2431	640	2			N	-0-					-0-
01	0		601	-0-	601	3032	601	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	604	-0-	-2196	836	604	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	612	-0-	-836	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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	0		1922	-0-	1922	3139	1922	2			N	-0-					65
12	0		2034	-0-	2034	5173	2034	2			N	-0-					65
01	0		2402	-0-	2402	7575	2402	2			N	-0-					65
02	9738	X	2163	-0-	-7575	-0-	2163	2			N	-0-					65
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					65
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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	0		1811	-0-	1811	3592	1811	2			N	-0-					1
12	0		1901	-0-	1901	5493	1901	2			N	-0-					1
01	0		1903	-0-	1903	7396	1903	2			N	-0-					1
02	2800	N	1687	-0-	-1113	6283	1687	2			N	-0-					1
03	3100	N	1898	-0-	-1202	5081	1898	2			N	-0-					1
04	3000	N	1742	-0-	-1258	3823	1742	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

11	0		1883	-0-	1883	4137	1883	2			N	-0-					-0-
12	0		2189	-0-	2189	6326	2189	2			N	-0-					-0-
01	0		1463	-0-	1463	7789	1463	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2126	-0-	-674	7115	2126	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2450	-0-	-650	6465	2450	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2362	-0-	-638	5827	2362	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

11	0		332	-0-	332	774	332	2			N	-0-					67
12	0		619	-0-	619	1393	619	2			N	-0-					67
01	0		1272	-0-	1272	2665	1272	2			N	-0-					67
02	2800	N	1385	-0-	-1415	1250	1385	2			N	-0-					67
03	3100	N	2329	-0-	-771	479	2329	2			N	-0-					67
04	1443	N	964	-0-	-479	-0-	964	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

11	0		1836	-0-	1836	4251	1836	2			N	-0-					-0-
12	0		1364	-0-	1364	5615	1364	2			N	-0-					-0-
01	0		1965	-0-	1965	7580	1965	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2683	-0-	-117	7463	2683	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2474	-0-	-626	6837	2474	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2569	-0-	-431	6406	2569	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

11	0		2471	-0-	2471	5195	2471	2			N	-0-					-0-
12	0		2565	-0-	2565	7760	2565	2			N	-0-					-0-
01	0		2490	-0-	2490	10250	2490	2			N	-0-					-0-
02	12550	X	2300	-0-	-10250	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2139	-0-	2139	4481	2139	2			N	-0-					-0-
12	0	2264	-0-	2264	6745	2264	2			N	-0-					-0-
01	0	2346	-0-	2346	9091	2346	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1760	-0-	-1040	8051	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	7020	2069	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1719	-0-	-1281	5739	1719	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

11	0	2003	-0-	2003	3687	2003	2			N	-0-					-0-
12	0	1715	-0-	1715	5402	1715	2			N	-0-					-0-
01	0	1864	-0-	1864	7266	1864	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1698	-0-	-1102	6164	1698	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1727	-0-	-1373	4791	1727	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1984	-0-	-1016	3775	1984	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

11	0	1050	-0-	1050	1877	1050	2			N	-0-					-0-
12	0	897	-0-	897	2774	897	2			N	-0-					-0-
01	0	938	-0-	938	3712	938	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	791	-0-	-2009	1703	791	2			N	-0-					-0-
03	2554 N	851	-0-	-1703	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	900 N	803	-0-	-97	-0-	803	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

11	0	1996	-0-	1996	4045	1996	2			N	-0-					-0-
12	0	1269	-0-	1269	5314	1269	2			N	-0-					-0-
01	0	1734	-0-	1734	7048	1734	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2111	-0-	-689	6359	2111	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3067	-0-	-33	6326	3067	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3024	-0-	24	6350	3024	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

11	0	1248	-0-	1248	2940	1248	2			N	-0-					-0-
12	0	1346	-0-	1346	4286	1346	2			N	-0-					-0-
01	0	1086	-0-	1086	5372	1086	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	4300	1728	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2098	-0-	-1002	3298	2098	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2001	-0-	-999	2299	2001	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

11	0	455	-0-	455	1150	455	2			N	-0-					-0-
12	0	570	-0-	570	1720	570	2			N	-0-					-0-
01	0	392	-0-	392	2112	392	2			N	-0-					-0-
02	2389 N	277	-0-	-2112	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

11	0	239	-0-	239	467	239	2			N	-0-					-0-
12	0	235	-0-	235	702	235	2			N	-0-					-0-
01	0	228	-0-	228	930	228	2			N	-0-					-0-
02	1123 N	193	-0-	-930	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3869	-0-	3869	8474	3869	2			N	-0-					-0-
12	0		3467	-0-	3467	11941	3467	2			N	-0-					-0-
01	0		1850	-0-	1850	13791	1850	2			N	-0-					-0-
02	15106	X	1315	-0-	-13791	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2604	-0-	-2015	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3320	-0-	3320	6345	3320	2			N	-0-					-0-
12	0		2018	-0-	2018	8363	2018	2			N	-0-					-0-
01	0		204	-0-	204	8567	204	2			N	-0-					-0-
02	8582	X	15	-0-	-8567	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	68	-0-	-1978	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3134	-0-	3134	6045	3134	2			N	-0-					-0-
12	0		1701	-0-	1701	7746	1701	2			N	-0-					-0-
01	0		1551	-0-	1551	9297	1551	2			N	-0-					-0-
02	10645	X	1348	-0-	-9297	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1277	-0-	-1420	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1341	-0-	-1269	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		807	-0-	807	1671	807	2			N	-0-					-0-
12	0		839	-0-	839	2510	839	2			N	-0-					-0-
01	0		811	-0-	811	3321	811	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	745	-0-	-2055	1266	745	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	624	-0-	-1266	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		668	-0-	668	2146	668	2			N	-0-					-0-
12	0		1028	-0-	1028	3174	1028	2			N	-0-					-0-
01	0		616	-0-	616	3790	616	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1513	-0-	-1287	2503	1513	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1085	-0-	-2015	488	1085	2			N	-0-					-0-
04	1808	N	1320	-0-	-488	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

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	0		901	-0-	901	1593	901	2			N	-0-					-0-
12	0		752	-0-	752	2345	752	2			N	-0-					-0-
01	0		790	-0-	790	3135	790	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	927	592	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	658	-0-	-927	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	605	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 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	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	19	1	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1719	-0-	1719	3557	1719	2			N	-0-					-0-
12	0	1744	-0-	1744	5301	1744	2			N	-0-					-0-
01	0	1398	-0-	1398	6699	1398	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1339	-0-	-1461	5238	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1758	-0-	-1342	3896	1758	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1225	-0-	-1775	2121	1225	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

11	0	1796	-0-	1796	3535	1796	2			N	-0-					-0-
12	0	1559	-0-	1559	5094	1559	2			N	-0-					-0-
01	0	1360	-0-	1360	6454	1360	2			N	-0-					-0-
02	7377 X	923	-0-	-6454	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	711	-0-	-1149	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	253	-0-	-1547	-0-	253	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
02	80 N	36	-0-	-44	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

11	0	3294	-0-	3294	5427	3294	2			N	-0-					-0-
12	0	3560	-0-	3560	8987	3560	2			N	-0-					-0-
01	0	2107	-0-	2107	11094	2107	2			N	-0-					-0-
02	12683 X	1589	-0-	-11094	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2583	-0-	-982	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2359	-0-	-1091	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

11	0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-					-0-
01	0	99	-0-	99	190	99	2			N	-0-					-0-
02	244 N	54	-0-	-190	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

11	0	2049	-0-	2049	4092	2049	2			N	-0-					-0-
12	0	1480	-0-	1480	5572	1480	2			N	-0-					-0-
01	0	2287	-0-	2287	7859	2287	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1843	-0-	-957	6902	1843	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1322	-0-	-1778	5124	1322	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2317	-0-	-683	4441	2317	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

11	0	2101	-0-	2101	3839	2101	2			N	-0-					-0-
12	0	1410	-0-	1410	5249	1410	2			N	-0-					-0-
01	0	1818	-0-	1818	7067	1818	2			N	-0-					-0-
02	9542 X	2475	-0-	-7067	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	1472	-0-	-698	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	1232	-0-	-868	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3602	-0-	3602	7613	3602	2			N	-0-					-0-
12	0		3612	-0-	3612	11225	3612	2			N	-0-					-0-
01	0		3548	-0-	3548	14773	3548	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	3091	-0-	-14773	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3739	-0-	3739	6861	3739	2			N	-0-					-0-
12	0		3990	-0-	3990	10851	3990	2			N	-0-					-0-
01	0		3087	-0-	3087	13938	3087	2			N	-0-					-0-
02	16915	X	2977	-0-	-13938	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3001	-0-	-967	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 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	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	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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2045	-0-	2045	4584	2045	2			N	-0-					-0-
12	0		2165	-0-	2165	6749	2165	2			N	-0-					-0-
01	0		2425	-0-	2425	9174	2425	2			N	-0-					-0-
02	11447	X	2273	-0-	-9174	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2455	-0-	-87	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2685	-0-	2685	4019	2685	2			N	-0-					-0-
12	0		2802	-0-	2802	6821	2802	2			N	-0-					-0-
01	0		1129	-0-	1129	7950	1129	2			N	-0-					-0-
02	9941	X	1991	-0-	-7950	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

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	0		610	-0-	610	1199	610	2			N	-0-					-0-
12	0		274	-0-	274	1473	274	2			N	-0-					-0-
01	0		686	-0-	686	2159	686	2			N	-0-					-0-
02	2756	N	597	-0-	-2159	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 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		2367	-0-	2367	4787	2367	2			N	-0-					49
12	0		2578	-0-	2578	7365	2578	2			N	-0-					49
01	0		2355	-0-	2355	9720	2355	2			N	-0-					49
02	2800	N	2174	-0-	-626	9094	2174	2			N	-0-					49
03	3100	N	2281	-0-	-819	8275	2281	2			N	-0-					49
04	3000	N	2631	-0-	-369	7906	2631	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

11	0		2450	-0-	2450	5137	2450	2			N	-0-					-0-
12	0		2348	-0-	2348	7485	2348	2			N	-0-					-0-
01	0		2653	-0-	2653	10138	2653	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3267	-0-	467	10605	3267	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2809	-0-	-291	10314	2809	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2933	-0-	-67	10247	2933	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

11	0		688	-0-	688	2461	688	2			N	-0-					-0-
12	0		1196	-0-	1196	3657	1196	2			N	-0-					-0-
01	0		1504	-0-	1504	5161	1504	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1797	-0-	-1003	4158	1797	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1089	-0-	-2011	2147	1089	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	171	-0-	-2147	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

11	0		1456	-0-	1456	3760	1456	2			N	-0-					-0-
12	0		1740	-0-	1740	5500	1740	2			N	-0-					-0-
01	0		1400	-0-	1400	6900	1400	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	719	-0-	-2081	4819	719	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1370	-0-	-1730	3089	1370	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	854	-0-	-2146	943	854	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

11	0		377	-0-	377	802	377	2			N	-0-					-0-
12	0		319	-0-	319	1121	319	2			N	-0-					-0-
01	0		201	-0-	201	1322	201	2			N	-0-					-0-
02	1534	N	212	-0-	-1322	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

11	0		2383	-0-	2383	3987	2383	2			N	-0-					-0-
12	0		3107	-0-	3107	7094	3107	2			N	-0-					-0-
01	0		2903	-0-	2903	9997	2903	2			N	-0-					-0-
02	12397	X	2400	-0-	-9997	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2528	-0-	-472	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

11	0		1789	-0-	1789	4541	1789	2			N	-0-					-0-
12	0		3059	-0-	3059	7600	3059	2			N	-0-					-0-
01	0		2263	-0-	2263	9863	2263	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	2039	-0-	-9863	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2425	-0-	-545	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2119	-0-	2119	4605	2119	2			Y	-0-					-0-
12	0		2368	-0-	2368	6973	2368	2			Y	-0-					-0-
01	0		3115	-0-	3115	10088	3115	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2527	-0-	-273	9815	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4150	-0-	1050	10865	4150	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1453	-0-	-1547	9318	1453	2			Y	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	50	30	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 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	0		9776	-0-	9776	21727	9776	2			N	-0-					-0-
12	0		10225	-0-	10225	31952	10225	2			N	-0-					-0-
01	0		11050	-0-	11050	43002	11050	2			N	-0-					-0-
02	52817	X	9815	-0-	-43002	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1512	-0-	1512	3057	1512	2			N	-0-					-0-
12	0		1869	-0-	1869	4926	1869	2			N	-0-					-0-
01	0		1943	-0-	1943	6869	1943	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1872	-0-	-928	5941	1872	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1831	-0-	-1269	4672	1831	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1694	-0-	-1306	3366	1694	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1268	-0-	1268	2824	1268	2			N	-0-					-0-
12	0		913	-0-	913	3737	913	2			N	-0-					-0-
01	0		764	-0-	764	4501	764	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	959	-0-	-1841	2660	959	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	851	-0-	-2249	411	851	2			N	-0-					-0-
04	1326	N	915	-0-	-411	-0-	915	2			N	-0-					-0-

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	0		2644	-0-	2644	4002	2644	2			N	-0-					-0-
12	0		1705	-0-	1705	5707	1705	2			N	-0-					-0-
01	0		1308	-0-	1308	7015	1308	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	5720	1505	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1432	-0-	-1668	4052	1432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1439	-0-	-1561	2491	1439	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 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	0		4386	-0-	4386	9263	4386	2			N	-0-					72
12	0		3756	-0-	3756	13019	3756	2			N	-0-					72
01	0		2845	-0-	2845	15864	2845	2			N	-0-					72
02	17992	X	2128	-0-	-15864	-0-	2128	2			N	-0-					72
03	2573	X	1362	-0-	-1211	-0-	1362	2			N	-0-					72
04	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	2229	2			N	-0-					72

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 #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		166	-0-	166	169	166	2			N	-0-					-0-
01	0		225	-0-	225	394	225	2			N	-0-					-0-
02	508	N	114	-0-	-394	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

11	0		2044	-0-	2044	3742	2044	2			N	-0-					-0-
12	0		1748	-0-	1748	5490	1748	2			N	-0-					-0-
01	0		1899	-0-	1899	7389	1899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1810	-0-	-990	6399	1810	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2088	-0-	-1012	5387	2088	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2125	-0-	-875	4512	2125	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	0		3642	-0-	3642	6939	3642	2			N	-0-					28
12	0		3341	-0-	3341	10280	3341	2			N	-0-					28
01	0		3285	-0-	3285	13565	3285	2			N	-0-					28
02	16264	X	2699	-0-	-13565	-0-	2699	2			N	-0-					28
03	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	3052	2			N	-0-					28
04	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

11	0		1254	-0-	1254	2505	1254	2			N	-0-					-0-
12	0		1321	-0-	1321	3826	1321	2			N	-0-					-0-
01	0		1326	-0-	1326	5152	1326	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1111	-0-	-1689	3463	1111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	1616	1253	2			N	-0-					-0-
04	2803	N	1187	-0-	-1616	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

11	0		1546	-0-	1546	3093	1546	2			N	-0-					-0-
12	0		1528	-0-	1528	4621	1528	2			N	-0-					-0-
01	0		1557	-0-	1557	6178	1557	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1146	-0-	-1654	4524	1146	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1790	-0-	-1310	3214	1790	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1554	-0-	-1446	1768	1554	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

11	0		116	-0-	116	417	116	2			N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	417					N	-0-					30
01	0		378	-0-	378	795	378	2			N	-0-					30
02	1167	N	372	-0-	-795	-0-	372	2			N	-0-					30
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					30
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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	0		433	-0-	433	890	433	2			N	-0-					27
12	0		440	-0-	440	1330	440	2			N	-0-					27
01	0		438	-0-	438	1768	438	2			N	-0-					27
02	2117	N	349	-0-	-1768	-0-	349	2			N	-0-					27
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					27
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					27

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 #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2528	-0-	2528	5213	2528	2			N	-0-					-0-
12	0		2328	-0-	2328	7541	2328	2			N	-0-					-0-
01	0		1809	-0-	1809	9350	1809	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2190	-0-	-610	8740	2190	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2733	-0-	-367	8373	2733	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2525	-0-	-475	7898	2525	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

11	0		1153	-0-	1153	2707	1153	2			N	-0-					18
12	0		998	-0-	998	3705	998	2			N	-0-					18
01	0		1474	-0-	1474	5179	1474	2			N	-0-					18
02	2800	N	1266	-0-	-1534	3645	1266	2			N	-0-					18
03	3100	N	1371	-0-	-1729	1916	1371	2			N	-0-					18
04	3000	N	1379	-0-	-1621	295	1379	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	0		2560	-0-	2560	5187	2560	2			N	-0-					-0-
12	0		2581	-0-	2581	7768	2581	2			N	-0-					-0-
01	0		2603	-0-	2603	10371	2603	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2327	-0-	-473	9898	2327	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2536	-0-	-564	9334	2536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2274	-0-	-726	8608	2274	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

11	0		2663	-0-	2663	4156	2663	2			N	-0-					-0-
12	0		2446	-0-	2446	6602	2446	2			N	-0-					-0-
01	0		1850	-0-	1850	8452	1850	2			N	-0-					-0-
02	10318	X	1866	-0-	-8452	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1391	-0-	-1279	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

11	0		2235	-0-	2235	5055	2235	2			N	-0-					-0-
12	0		2011	-0-	2011	7066	2011	2			N	-0-					-0-
01	0		2383	-0-	2383	9449	2383	2			N	-0-					-0-
02	11762	X	2313	-0-	-9449	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	60	-0-	-2250	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

11	0		3544	-0-	3544	7400	3544	2			N	-0-					2
12	0		3436	-0-	3436	10836	3436	2			N	-0-					2
01	0		3207	-0-	3207	14043	3207	2			N	-0-					2
02	16714	X	2671	-0-	-14043	-0-	2671	2			N	-0-					2
03	3503	X	3210	-0-	-293	-0-	3210	2			N	-0-					2
04	3390	X	3052	-0-	-338	-0-	3052	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

11	0		89	-0-	89	253	89	2			N	-0-					-0-
12	0		334	-0-	334	587	334	2			N	-0-					-0-
01	0		348	-0-	348	935	348	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	127	-0-	-935	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	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 #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1958	-0-	1958	3227	1958	2			N	-0-					-0-
12	0		1826	-0-	1826	5053	1826	2			N	-0-					-0-
01	0		1802	-0-	1802	6855	1802	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1560	-0-	-1240	5615	1560	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1592	-0-	-1508	4107	1592	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1636	-0-	-1364	2743	1636	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

11	0		5165	-0-	5165	10294	5165	2			N	-0-					-0-
12	0		4619	-0-	4619	14913	4619	2			N	-0-					-0-
01	0		5164	-0-	5164	20077	5164	2			N	-0-					-0-
02	24200	X	4123	-0-	-20077	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4749	-0-	-583	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

11	0		1762	-0-	1762	3372	1762	2			N	-0-					-0-
12	0		1056	-0-	1056	4428	1056	2			N	-0-					-0-
01	0		1581	-0-	1581	6009	1581	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2120	-0-	-680	5329	2120	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	963	-0-	-2137	3192	963	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1631	-0-	-1369	1823	1631	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	0		3259	-0-	3259	6346	3259	2			N	-0-					120
12	0		2161	-0-	2161	8507	2161	2			N	-0-					120
01	0		2595	-0-	2595	11102	2595	2			N	-0-					120
02	13317	X	2215	-0-	-11102	-0-	2215	2			N	-0-					120
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					120
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					120

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

11	0		1763	-0-	1763	3672	1763	2			N	-0-					91
12	0		1782	-0-	1782	5454	1782	2			N	-0-					91
01	0		1536	-0-	1536	6990	1536	2			N	-0-					91
02	2800	N	1722	-0-	-1078	5912	1722	2			N	-0-					91
03	3100	N	1906	-0-	-1194	4718	1906	2			N	-0-					91
04	3000	N	1927	-0-	-1073	3645	1927	2			N	-0-					91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

11	0		3283	-0-	3283	6403	3283	2			N	-0-					-0-
12	0		3230	-0-	3230	9633	3230	2			N	-0-					-0-
01	0		3252	-0-	3252	12885	3252	2			N	-0-					-0-
02	15670	X	2785	-0-	-12885	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

11	0		2352	-0-	2352	3287	2352	2			N	-0-					-0-
12	0		1659	-0-	1659	4946	1659	2			N	-0-					-0-
01	0		804	-0-	804	5750	804	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1006	-0-	-1794	3956	1006	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1537	-0-	-1563	2393	1537	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	895	1502	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 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	0		3317	-0-	3317	7497	3317	2			N	-0-					-0-
12	0		2879	-0-	2879	10376	2879	2			N	-0-					-0-
01	0		2758	-0-	2758	13134	2758	2			N	-0-					-0-
02	15845	X	2711	-0-	-13134	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3737	-0-	-448	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

11	0		1855	-0-	1855	3414	1855	2			N	-0-					-0-
12	0		1795	-0-	1795	5209	1795	2			N	-0-					-0-
01	0		1762	-0-	1762	6971	1762	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1509	-0-	-1291	5680	1509	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1768	-0-	-1332	4348	1768	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1632	-0-	-1368	2980	1632	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

11	0		4255	-0-	4255	8819	4255	2			N	-0-					-0-
12	0		4328	-0-	4328	13147	4328	2			N	-0-					-0-
01	0		3971	-0-	3971	17118	3971	2			N	-0-					-0-
02	21020	X	3902	-0-	-17118	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

11	0		1133	-0-	1133	1925	1133	2			N	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	2237	312	2			N	-0-					-0-
01	0		798	-0-	798	3035	798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	639	-0-	-2161	874	639	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	419	-0-	-874	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

11	0		740	-0-	740	1403	740	2			N	-0-					-0-
12	0		1026	-0-	1026	2429	1026	2			N	-0-					-0-
01	0		764	-0-	764	3193	764	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	705	-0-	-2095	1098	705	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	697	-0-	-1098	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

11	0		956	-0-	956	2618	956	2			N	-0-					-0-
12	0		1234	-0-	1234	3852	1234	2			N	-0-					-0-
01	0		1187	-0-	1187	5039	1187	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1467	-0-	-1333	3706	1467	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2161	-0-	-939	2767	2161	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1532	-0-	-1468	1299	1532	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

11	0		5443	-0-	5443	14760	5443	2			N	-0-					-0-
12	0		3819	-0-	3819	18579	3819	2			N	-0-					-0-
01	0		5369	-0-	5369	23948	5369	2			N	-0-					-0-
02	27947	X	3999	-0-	-23948	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	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 #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	1073	2440	1073	2			N	-0-					-0-
12	0	1055	-0-	1055	3495	1055	2			N	-0-					-0-
01	0	1091	-0-	1091	4586	1091	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1017	-0-	-1783	2803	1017	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1049	-0-	-2051	752	1049	2			N	-0-					-0-
04	1531 N	779	-0-	-752	-0-	779	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	0	408	-0-	408	773	408	2			N	-0-					5
12	0	401	-0-	401	1174	401	2			N	-0-					5
01	0	164	-0-	164	1338	164	2			N	-0-					5
02	1904 N	566	-0-	-1338	-0-	566	2			N	-0-					5
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					5
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

11	0	43	-0-	43	182	43	2			N	-0-					-0-
12	0	42	-0-	42	224	42	2			N	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	271	47	2			N	-0-					-0-
02	312 N	41	-0-	-271	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

11	0	831	-0-	831	1780	831	2			N	-0-					-0-
12	0	680	-0-	680	2460	680	2			N	-0-					-0-
01	0	908	-0-	908	3368	908	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	572	-0-	-2228	1140	572	2			N	-0-					-0-
03	1726 N	586	-0-	-1140	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630 N	381	-0-	-249	-0-	381	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

11	0	3370	-0-	3370	5943	3370	2			N	-0-					-0-
12	0	1734	-0-	1734	7677	1734	2			N	-0-					-0-
01	0	1813	-0-	1813	9490	1813	2			N	-0-					-0-
02	12248 X	2758	-0-	-9490	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

11	0	2009	-0-	2009	3985	2009	2			N	-0-					-0-
12	0	2025	-0-	2025	6010	2025	2			N	-0-					-0-
01	0	1967	-0-	1967	7977	1967	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1242	-0-	-1558	6419	1242	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1983	-0-	-1117	5302	1983	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1657	-0-	-1343	3959	1657	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

11	0	2100	-0-	2100	4314	2100	2			N	-0-					-0-
12	0	2076	-0-	2076	6390	2076	2			N	-0-					-0-
01	0	1996	-0-	1996	8386	1996	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1678	-0-	-1122	7264	1678	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2069	-0-	-1031	6233	2069	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1626	-0-	-1374	4859	1626	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1981	-0-	1981	2923	1981	2			N	-0-					-0-
12	0	1793	-0-	1793	4716	1793	2			N	-0-					-0-
01	0	1720	-0-	1720	6436	1720	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1525	-0-	-1275	5161	1525	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1626	-0-	-1474	3687	1626	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1527	-0-	-1473	2214	1527	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

11	0	1806	-0-	1806	4035	1806	2			N	-0-					-0-
12	0	2143	-0-	2143	6178	2143	2			N	-0-					-0-
01	0	1705	-0-	1705	7883	1705	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6778	1695	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2167	-0-	-933	5845	2167	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2340	-0-	-660	5185	2340	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

11	0	307	-0-	307	636	307	2			N	-0-					-0-
12	0	309	-0-	309	945	309	2			N	-0-					-0-
01	0	376	-0-	376	1321	376	2			N	-0-					-0-
02	1702 N	381	-0-	-1321	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

11	0	975	-0-	975	2578	975	2			N	-0-					-0-
12	0	1415	-0-	1415	3993	1415	2			N	-0-					-0-
01	0	1754	-0-	1754	5747	1754	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1494	-0-	-1306	4441	1494	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	3002	1661	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1634	-0-	-1366	1636	1634	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

11	0	581	-0-	581	1318	581	2			N	-0-					-0-
12	0	471	-0-	471	1789	471	2			N	-0-					-0-
01	0	624	-0-	624	2413	624	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	477	-0-	-2323	90	477	2			N	-0-					-0-
03	603 N	513	-0-	-90	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

11	0	264	-0-	264	459	264	2			N	-0-					-0-
12	0	210	-0-	210	669	210	2			N	-0-					-0-
01	0	195	-0-	195	864	195	2			N	-0-					-0-
02	1589 N	725	-0-	-864	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

11	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
12	0	50	-0-	50	55	50	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1213	-0-	1213	2517	1213	2			N	-0-					-0-
12	0	1155	-0-	1155	3672	1155	2			N	-0-					-0-
01	0	1144	-0-	1144	4816	1144	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3118	1102	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1297	-0-	-1803	1315	1297	2			N	-0-					-0-
04	2338 N	1023	-0-	-1315	-0-	1023	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	2670	6168	2670	2			N	-0-					-0-
12	0	3454	-0-	3454	9622	3454	2			N	-0-					-0-
01	0	3603	-0-	3603	13225	3603	2			N	-0-					-0-
02	15034 X	1809	-0-	-13225	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 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	0	877	-0-	877	3089	877	2			N	-0-					-0-
12	0	1398	-0-	1398	4487	1398	2			N	-0-					-0-
01	0	977	-0-	977	5464	977	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	551	-0-	-2249	3215	551	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	824	-0-	-2276	939	824	2			N	-0-					-0-
04	2234 N	1295	-0-	-939	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1056	-0-	1056	2720	1056	2			N	-0-					-0-
12	0	1012	-0-	1012	3732	1012	2			N	-0-					-0-
01	0	1552	-0-	1552	5284	1552	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1405	-0-	-1395	3889	1405	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	793	-0-	-2307	1582	793	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1573	-0-	-1427	155	1573	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	3369	-0-	3369	6886	3369	2			N	-0-					-0-
12	0	3292	-0-	3292	10178	3292	2			N	-0-					-0-
01	0	3205	-0-	3205	13383	3205	2			N	-0-					-0-
02	16460 X	3077	-0-	-13383	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 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	0	4505	-0-	4505	8857	4505	2			N	-0-					-0-
12	0	4387	-0-	4387	13244	4387	2			N	-0-					-0-
01	0	4463	-0-	4463	17707	4463	2			N	-0-					-0-
02	20876 X	3169	-0-	-17707	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 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	0	3205	-0-	3205	6504	3205	2			N	-0-					-0-
12	0	2892	-0-	2892	9396	2892	2			N	-0-					-0-
01	0	1258	-0-	1258	10654	1258	2			N	-0-					-0-
02	11558 X	904	-0-	-10654	-0-	904	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	1004	-0-	-2313	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	1033	-0-	-2177	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 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	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	0	193	-0-	193	381	193	2		N	-0-			-0-
12	0	211	-0-	211	592	211	2		N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	796	204	2		N	-0-			-0-
02	1018 N	222	-0-	-796	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

11	0	3886	-0-	3886	7197	3886	2		N	-0-			-0-
12	0	2491	-0-	2491	9688	2491	2		N	-0-			-0-
01	0	2044	-0-	2044	11732	2044	2		N	-0-			-0-
02	15132 X	3400	-0-	-11732	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2560	-0-	-1470	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

11	0	1969	-0-	1969	3874	1969	2		N	-0-			-0-
12	0	1366	-0-	1366	5240	1366	2		N	-0-			-0-
01	0	1941	-0-	1941	7181	1941	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1247	-0-	-1553	5628	1247	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1219	-0-	-1881	3747	1219	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1532	-0-	-1468	2279	1532	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	0	1057	-0-	1057	2447	1057	2		N	-0-			84
12	0	1162	-0-	1162	3609	1162	2		N	-0-			84
01	0	1423	-0-	1423	5032	1423	2		N	-0-			84
02	2800 N	976	-0-	-1824	3208	976	2		N	-0-			84
03	3100 N	1466	-0-	-1634	1574	1466	2		N	-0-			84
04	2745 N	1171	-0-	-1574	-0-	1171	2		N	-0-			84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

11	0	2625	-0-	2625	5798	2625	2		N	-0-			17
12	0	2543	-0-	2543	8341	2543	2		N	-0-			17
01	0	3045	-0-	3045	11386	3045	2		N	-0-			17
02	15659 X	4273	-0-	-11386	-0-	4273	2		N	-0-			17
03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			17
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

11	0	1312	-0-	1312	2305	1312	2		N	-0-			-0-
12	0	1079	-0-	1079	3384	1079	2		N	-0-			-0-
01	0	649	-0-	649	4033	649	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	627	-0-	-2173	1860	627	2		N	-0-			-0-
03	2668 N	808	-0-	-1860	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1026	-0-	1026	1800	30	1	996	2	N	-0-			-0-
12	0	584	-0-	584	2384	17	1	567	2	N	-0-			-0-
01	0	1748	-0-	1748	4132	51	1	1697	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1511	-0-	-1289	2843	44	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1764	-0-	-1336	1507	51	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1664	-0-	-1336	171	48	1	1616	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

11	0	403	-0-	403	781	403	2			N	-0-			-0-
12	0	400	-0-	400	1181	400	2			N	-0-			-0-
01	0	383	-0-	383	1564	383	2			N	-0-			-0-
02	1900 N	336	-0-	-1564	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

11	0	1266	-0-	1266	2753	1266	2			N	-0-			51
12	0	1280	-0-	1280	4033	1280	2			N	-0-			51
01	0	1240	-0-	1240	5273	1240	2			N	-0-			51
02	2800 N	1032	-0-	-1768	3505	1032	2			N	-0-			51
03	3100 N	1139	-0-	-1961	1544	1139	2			N	-0-			51
04	2718 N	1174	-0-	-1544	-0-	1174	2			N	-0-			51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

11	0	2646	-0-	2646	5008	2646	2			N	-0-			-0-
12	0	2288	-0-	2288	7296	2288	2			N	-0-			-0-
01	0	3200	-0-	3200	10496	3200	2			N	-0-			-0-
02	12824 X	2328	-0-	-10496	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

11	0	2512	-0-	2512	4969	2512	2			N	-0-			-0-
12	0	2536	-0-	2536	7505	2536	2			N	-0-			-0-
01	0	2997	-0-	2997	10502	2997	2			N	-0-			-0-
02	12402 X	1900	-0-	-10502	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

11	0	2597	-0-	2597	5372	2597	2			N	-0-			-0-
12	0	2938	-0-	2938	8310	2938	2			N	-0-			-0-
01	0	2323	-0-	2323	10633	2323	2			N	-0-			-0-
02	11653 X	1020	-0-	-10633	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	2054	-0-	-891	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	1503	-0-	-1347	-0-	1503	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	0	41	-0-	41	121	41	2			N	-0-			-0-
12	0	87	-0-	87	208	87	2			N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	228	20	2			N	-0-			-0-
02	241 N	13	-0-	-228	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1198	-0-	1198	2370	1198	2			N	-0-					-0-
12	0		1286	-0-	1286	3656	1286	2			N	-0-					-0-
01	0		1126	-0-	1126	4782	1126	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1331	-0-	-1469	3313	1331	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	995	-0-	-2105	1208	995	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	1028	-0-	-1208	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

11	0		1821	-0-	1821	3948	1821	2			N	-0-					-0-
12	0		1512	-0-	1512	5460	1512	2			N	-0-					-0-
01	0		1815	-0-	1815	7275	1815	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1937	-0-	-863	6412	1937	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1940	-0-	-1160	5252	1940	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1743	-0-	-1257	3995	1743	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

11	0		1167	-0-	1167	2068	1167	2			N	-0-					-0-
12	0		4548	-0-	4548	6616	4548	2			N	-0-					-0-
01	0		1285	-0-	1285	7901	1285	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1152	-0-	-1648	6253	1152	2			N	-0-					-0-
03	7412	X	1159	-0-	-6253	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

11	0		5057	-0-	5057	9818	5057	2			N	-0-					-0-
12	0		5143	-0-	5143	14961	5143	2			N	-0-					-0-
01	0		5700	-0-	5700	20661	5700	2			N	-0-					-0-
02	25685	X	5024	-0-	-20661	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4444	-0-	-733	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4590	-0-	-420	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

11	0		2806	-0-	2806	4903	2806	2			N	-0-					9
12	0		2829	-0-	2829	7732	2829	2			N	-0-					9
01	0		2255	-0-	2255	9987	2255	2			N	-0-					9
02	12457	X	2470	-0-	-9987	-0-	2470	2			N	-0-					9
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-					9
04	2820	X	2556	-0-	-264	-0-	2556	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

11	0		4096	-0-	4096	8854	4096	2			N	-0-					-0-
12	0		3909	-0-	3909	12763	3909	2			N	-0-					-0-
01	0		3779	-0-	3779	16542	3779	2			N	-0-					-0-
02	18790	X	2248	-0-	-16542	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

11	0		254	-0-	254	533	254	2			N	-0-					-0-
12	0		296	-0-	296	829	296	2			N	-0-					-0-
01	0		315	-0-	315	1144	315	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	308	-0-	-1144	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 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	0	860	-0-	860	1845	860	2			N	-0-					-0-
12	0	732	-0-	732	2577	732	2			N	-0-					-0-
01	0	690	-0-	690	3267	690	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	613	-0-	-2187	1080	613	2			N	-0-					-0-
03	1838 N	758	-0-	-1080	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

11	0	1144	-0-	1144	2241	1144	2			N	-0-					-0-
12	0	408	-0-	408	2649	408	2			N	-0-					-0-
01	0	514	-0-	514	3163	514	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	1552	1189	2			N	-0-					-0-
03	2677 N	1125	-0-	-1552	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

11	0	994	-0-	994	2923	994	2			N	-0-					-0-
12	0	2113	-0-	2113	5036	2113	2			N	-0-					-0-
01	0	1979	-0-	1979	7015	1979	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1459	-0-	-1341	5674	1459	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2142	-0-	-958	4716	2142	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1835	-0-	-1165	3551	1835	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	0	1364	-0-	1364	3029	1364	2			N	-0-					-0-
12	0	1076	-0-	1076	4105	1076	2			N	-0-					-0-
01	0	1835	-0-	1835	5940	1835	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2105	-0-	-695	5245	2105	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1924	-0-	-1176	4069	1924	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1962	-0-	-1038	3031	1962	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

11	0	1321	-0-	1321	2496	1321	2			N	-0-					-0-
12	0	1745	-0-	1745	4241	1745	2			N	-0-					-0-
01	0	1288	-0-	1288	5529	1288	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	548	-0-	-2252	3277	548	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1196	-0-	-1904	1373	1196	2			N	-0-					-0-
04	2945 N	1572	-0-	-1373	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

11	0	755	-0-	755	1653	755	2			N	-0-					138
12	0	823	-0-	823	2476	823	2			N	-0-					138
01	0	755	-0-	755	3231	755	2			N	-0-					138
02	2800 N	669	-0-	-2131	1100	669	2			N	-0-					138
03	1823 N	723	-0-	-1100	-0-	723	2			N	-0-					138
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

11	0	4870	-0-	4870	10517	4870	2			N	-0-					37
12	0	5264	-0-	5264	15781	5264	2			N	-0-					37
01	0	5906	-0-	5906	21687	5906	2			N	-0-					37
02	22341 X	654	-0-	-21687	-0-	654	2			N	-0-					37
03	5642 X	2080	-0-	-3562	-0-	2080	2			N	-0-					37
04	5730 X	2689	-0-	-3041	-0-	2689	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 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	0		3018	-0-	3018	6341	3018	2			N	-0-					-0-
12	0		2816	-0-	2816	9157	2816	2			N	-0-					-0-
01	0		3881	-0-	3881	13038	3881	2			N	-0-					-0-
02	15922	X	2884	-0-	-13038	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3249	-0-	-441	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 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	0		2875	-0-	2875	6933	2875	2			N	-0-					45
12	0		3488	-0-	3488	10421	3488	2			N	-0-					45
01	0		4211	-0-	4211	14632	4211	2			N	-0-					45
02	18792	X	4160	-0-	-14632	-0-	4160	2			N	-0-					45
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					45
04	4080	X	2628	-0-	-1452	-0-	2628	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1013	-0-	1013	3374	1013	2			N	-0-					-0-
12	0		1180	-0-	1180	4554	1180	2			N	-0-					-0-
01	0		1187	-0-	1187	5741	1187	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832	3909	968	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	917	-0-	-2183	1726	917	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1670	-0-	-1330	396	1670	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1175	-0-	1175	2876	1175	2			N	-0-					-0-
12	0		1180	-0-	1180	4056	1180	2			N	-0-					-0-
01	0		1732	-0-	1732	5788	1732	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1243	-0-	-1557	4231	1243	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	999	-0-	-2101	2130	999	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1270	-0-	-1730	400	1270	2			N	-0-					-0-

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		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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 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	0		839	-0-	839	2138	839	2			N	-0-					-0-
12	0		607	-0-	607	2745	607	2			N	-0-					-0-
01	0		819	-0-	819	3564	819	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	697	-0-	-2103	1461	697	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	472	-0-	-1461	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 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	0		1622	-0-	1622	2668	1622	2			N	-0-					-0-
12	0		1641	-0-	1641	4309	1641	2			N	-0-					-0-
01	0		1381	-0-	1381	5690	1381	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1035	-0-	-1765	3925	1035	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1082	-0-	-2018	1907	1082	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1136	-0-	-1864	43	1136	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

11	0		343	-0-	343	620	343	2			N	-0-					-0-
12	0		251	-0-	251	871	251	2			N	-0-					-0-
01	0		319	-0-	319	1190	319	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	258	-0-	-1190	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

11	0		2062	-0-	2062	3695	2062	2			N	-0-					-0-
12	0		1953	-0-	1953	5648	1953	2			N	-0-					-0-
01	0		2614	-0-	2614	8262	2614	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1726	-0-	-1074	7188	1726	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1783	-0-	-1317	5871	1783	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2271	-0-	-729	5142	2271	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		8958	-0-	8958	8958	8958	2			N	-0-					-0-
02	16722	X	7764	-0-	-8958	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1692	-0-	-588	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

11	0		1848	-0-	1848	4772	1848	2			N	-0-					-0-
12	0		2595	-0-	2595	7367	2595	2			N	-0-					-0-
01	0		2696	-0-	2696	10063	2696	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2466	-0-	-334	9729	2466	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1838	-0-	-1262	8467	1838	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2701	-0-	-299	8168	2701	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

11	0		767	-0-	767	1422	767	2			N	-0-					-0-
12	0		600	-0-	600	2022	600	2			N	-0-					-0-
01	0		734	-0-	734	2756	734	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	654	-0-	-2146	610	654	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	568	-0-	-610	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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

11	0		3224	-0-	3224	6620	3224	2			N	-0-					-0-
12	0		3241	-0-	3241	9861	3241	2			N	-0-					-0-
01	0		3271	-0-	3271	13132	3271	2			N	-0-					-0-
02	16096	X	2964	-0-	-13132	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1323	-0-	1323	1323	1323	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1772	-0-	-1028	295	1772	2			N	-0-					-0-
03	2255	N	1960	-0-	-295	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	916	-0-	-374	-0-	916	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

11	0		1575	-0-	1575	3052	1575	2			N	-0-					-0-
12	0		1647	-0-	1647	4699	1647	2			N	-0-					-0-
01	0		1619	-0-	1619	6318	1619	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1319	-0-	-1481	4837	1319	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	3076	1339	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1303	-0-	-1697	1379	1303	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

11	0		821	-0-	821	2033	821	2			N	-0-					-0-
12	0		1719	-0-	1719	3752	1719	2			N	-0-					-0-
01	0		1521	-0-	1521	5273	1521	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1104	-0-	-1696	3577	1104	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	416	-0-	-2684	893	416	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	519	-0-	-951	-0-	519	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

11	0		1936	-0-	1936	2589	1936	2			N	-0-					39
12	0		971	-0-	971	3560	971	2			N	-0-					39
01	0		274	-0-	274	3834	274	2			N	-0-					39
02	2800	N	1340	-0-	-1460	2374	1340	2			N	-0-					39
03	3100	N	1600	-0-	-1500	874	1600	2			N	-0-					39
04	1813	N	939	-0-	-874	-0-	939	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

11	0		1446	-0-	1446	3391	1446	2			N	-0-					-0-
12	0		925	-0-	925	4316	925	2			N	-0-					-0-
01	0		1404	-0-	1404	5720	1404	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	960	-0-	-1840	3880	960	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1715	-0-	-1385	2495	1715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	650	-0-	-2350	145	650	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

11	0		445	-0-	445	913	445	2			N	-0-					-0-
12	0		408	-0-	408	1321	408	2			N	-0-					-0-
01	0		595	-0-	595	1916	595	2			N	-0-					-0-
02	2309	N	393	-0-	-1916	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

11	0		64	-0-	64	1022	64	2			N	-0-					-0-
12	0		5085	-0-	5085	6107	5085	2			N	-0-					-0-
01	0		671	-0-	671	6778	671	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	38	-0-	-6778	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	933	-0-	-1407	-0-	933	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 #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	978	-0-	978	2382	978	2			N	-0-					-0-
12	0	1092	-0-	1092	3474	1092	2			N	-0-					-0-
01	0	977	-0-	977	4451	977	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895	2556	905	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	953	-0-	-2147	409	953	2			N	-0-					-0-
04	1221 N	812	-0-	-409	-0-	812	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	0	222	-0-	222	458	222	2			N	-0-					60
12	0	213	-0-	213	671	213	2			N	-0-					60
01	0	214	-0-	214	885	214	2			N	-0-					60
02	1134 N	249	-0-	-885	-0-	249	2			N	-0-					60
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					60
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

11	0	769	-0-	769	1603	769	2			N	-0-					26
12	0	816	-0-	816	2419	816	2			N	-0-					26
01	0	1333	-0-	1333	3752	1333	2			N	-0-					26
02	2800 N	814	-0-	-1986	1766	814	2			N	-0-					26
03	2517 N	751	-0-	-1766	-0-	751	2			N	-0-					26
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	715	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	0	42	-0-	42	876	42	2			N	-0-					-0-
12	0	819	-0-	819	1695	819	2			N	-0-					-0-
01	0	615	-0-	615	2310	615	2			N	-0-					-0-
02	2318 N	8	-0-	-2310	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	806 N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	600 N	238	-0-	-362	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

11	0	1407	-0-	1407	1835	1407	2			N	-0-					-0-
12	0	1720	-0-	1720	3555	1720	2			N	-0-					-0-
01	0	3088	-0-	3088	6643	3088	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3194	-0-	394	7037	3194	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3119	-0-	19	7056	3119	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3671	-0-	671	7727	3671	2			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	0	489	-0-	489	892	489	2			N	-0-					21
12	0	525	-0-	525	1417	525	2			N	-0-					21
01	0	527	-0-	527	1944	527	2			N	-0-					21
02	2332 N	388	-0-	-1944	-0-	388	2			N	-0-					21
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					21
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		750	-0-	750	1923	750	2			N	-0-					-0-
12	0		1381	-0-	1381	3304	1381	2			N	-0-					-0-
01	0		1364	-0-	1364	4668	1364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	622	-0-	-2178	2490	622	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1885	-0-	-1215	1275	1885	2			N	-0-					-0-
04	2609	N	1334	-0-	-1275	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

11	0		2512	-0-	2512	4919	2512	2			N	-0-					-0-
12	0		2638	-0-	2638	7557	2638	2			N	-0-					-0-
01	0		2501	-0-	2501	10058	2501	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2378	-0-	-422	9636	2378	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2602	-0-	-498	9138	2602	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2517	-0-	-483	8655	2517	2			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	0		2826	-0-	2826	4539	2826	2			N	-0-					85
12	0		2519	-0-	2519	7058	2519	2			N	-0-					85
01	0		2944	-0-	2944	10002	2944	2			N	-0-					85
02	12560	X	2558	-0-	-10002	-0-	2558	2			N	-0-					85
03	2914	X	2803	-0-	-111	-0-	2803	2			N	-0-					85
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

11	0		69	-0-	69	138	69	2			N	-0-					-0-
12	0		50	-0-	50	188	50	2			N	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	227	39	2			N	-0-					-0-
02	282	N	55	-0-	-227	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

11	0		1898	-0-	1898	3841	1898	2			N	-0-					-0-
12	0		1446	-0-	1446	5287	1446	2			N	-0-					-0-
01	0		2146	-0-	2146	7433	2146	2			N	-0-					-0-
02	9440	X	2007	-0-	-7433	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

11	0		1216	-0-	1216	4710	1216	2			N	-0-					-0-
12	0		5141	-0-	5141	9851	5141	2			N	-0-					-0-
01	0		4232	-0-	4232	14083	4232	2			N	-0-					-0-
02	16245	X	2162	-0-	-14083	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3422	-0-	-794	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3305	-0-	-775	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

11	0		1092	-0-	1092	1982	1092	2			N	-0-					-0-
12	0		1024	-0-	1024	3006	1024	2			N	-0-					-0-
01	0		1172	-0-	1172	4178	1172	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1042	-0-	-1758	2420	1042	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1070	-0-	-2030	390	1070	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1009	-0-	-390	-0-	1009	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 #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 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	0	823	-0-	823	1707	823	2			N	-0-					-0-
12	0	604	-0-	604	2311	604	2			N	-0-					-0-
01	0	569	-0-	569	2880	569	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	347	-0-	-2453	427	347	2			N	-0-					-0-
03	876 N	449	-0-	-427	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

11	0	981	-0-	981	2228	981	2			N	-0-					24
12	0	1003	-0-	1003	3231	1003	2			N	-0-					24
01	0	1260	-0-	1260	4491	1260	2			N	-0-					24
02	6546 X	2055	-0-	-4491	-0-	2055	2			N	-0-					24
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					24
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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	0	61	-0-	61	375	61	2			N	-0-					-0-
12	0	132	-0-	132	507	132	2			N	-0-					-0-
01	0	40	-0-	40	547	40	2			N	-0-					-0-
02	788 N	241	-0-	-547	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

11	0	2435	-0-	2435	4930	2435	2			N	-0-					-0-
12	0	2434	-0-	2434	7364	2434	2			N	-0-					-0-
01	0	2315	-0-	2315	9679	2315	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2276	-0-	-524	9155	2276	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2545	-0-	-555	8600	2545	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2329	-0-	-671	7929	2329	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

11	0	1345	-0-	1345	2753	1345	2			N	-0-					-0-
12	0	797	-0-	797	3550	797	2			N	-0-					-0-
01	0	1046	-0-	1046	4596	1046	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1168	-0-	-1632	2964	1168	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1157	-0-	-1943	1021	1157	2			N	-0-					-0-
04	2526 N	1505	-0-	-1021	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

11	0	938	-0-	938	1862	938	2			N	-0-					-0-
12	0	940	-0-	940	2802	940	2			N	-0-					-0-
01	0	967	-0-	967	3769	967	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	821	-0-	-1979	1790	821	2			N	-0-					-0-
03	2698 N	908	-0-	-1790	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

11	0	1454	-0-	1454	1742	1454	2			N	-0-					114
12	0	641	-0-	641	2383	641	2			N	-0-					114
01	0	618	-0-	618	3001	618	2			N	-0-					114
02	2800 N	754	-0-	-2046	955	754	2			N	-0-					114
03	1612 N	657	-0-	-955	-0-	657	2			N	-0-					114
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					114

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2428	-0-	2428	4823	2428	2			N	-0-					-0-
12	0		2411	-0-	2411	7234	2411	2			N	-0-					-0-
01	0		2366	-0-	2366	9600	2366	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2058	-0-	-742	8858	2058	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2192	-0-	-908	7950	2192	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2126	-0-	-874	7076	2126	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

11	0		3719	-0-	3719	7857	3719	2			N	-0-					-0-
12	0		3429	-0-	3429	11286	3429	2			N	-0-					-0-
01	0		3088	-0-	3088	14374	3088	2			N	-0-					-0-
02	16229	X	1855	-0-	-14374	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2313	-0-	-1810	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2613	-0-	-1107	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

11	0		1913	-0-	1913	4620	1913	2			N	-0-					-0-
12	0		2010	-0-	2010	6630	2010	2			N	-0-					-0-
01	0		2324	-0-	2324	8954	2324	2			N	-0-					-0-
02	10681	X	1727	-0-	-8954	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

11	0		2020	-0-	2020	4634	2020	2			N	-0-					-0-
12	0		2066	-0-	2066	6700	2066	2			N	-0-					-0-
01	0		1714	-0-	1714	8414	1714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1780	-0-	-1020	7394	1780	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1634	-0-	-1466	5928	1634	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1208	-0-	-1792	4136	1208	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

11	0		1242	-0-	1242	3221	1242	2			Y	-0-					-0-
12	0		2042	-0-	2042	5263	2042	2			Y	-0-					-0-
01	0		1444	-0-	1444	6707	1444	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1619	-0-	-1181	5526	1619	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1934	-0-	-1166	4360	1934	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1780	-0-	-1220	3140	1780	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

11	0		2972	-0-	2972	5550	2972	2			N	-0-					-0-
12	0		2655	-0-	2655	8205	2655	2			N	-0-					-0-
01	0		3312	-0-	3312	11517	3312	2			N	-0-					-0-
02	13290	X	1773	-0-	-11517	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

11	0		29	-0-	29	1192	29	2			N	-0-					7
12	0		110	-0-	110	1302	110	2			N	-0-					7
01	0		45	-0-	45	1347	45	2			N	-0-					7
02	1380	N	33	-0-	-1347	-0-	33	2			N	-0-					7
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					7
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2494	-0-	2494	4164	2494	2			N	-0-					-0-
12	0	1911	-0-	1911	6075	1911	2			N	-0-					-0-
01	0	1724	-0-	1724	7799	1724	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1538	-0-	-1262	6537	1538	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1775	-0-	-1325	5212	1775	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1478	-0-	-1522	3690	1478	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

11	0	1964	-0-	1964	3972	1964	2			N	-0-					-0-
12	0	1986	-0-	1986	5958	1986	2			N	-0-					-0-
01	0	1974	-0-	1974	7932	1974	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1906	-0-	-894	7038	1906	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	5296	1358	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	127	-0-	-2873	2423	127	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

11	0	312	-0-	312	362	312	2			N	-0-					-0-
12	0	141	-0-	141	503	141	2			N	-0-					-0-
01	0	96	-0-	96	599	96	2			N	-0-					-0-
02	631 N	32	-0-	-599	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

11	0	456	-0-	456	1201	456	2			N	-0-					-0-
12	0	477	-0-	477	1678	477	2			N	-0-					-0-
01	0	408	-0-	408	2086	408	2			N	-0-					-0-
02	2112 N	26	-0-	-2086	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					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	0	2543	-0-	2543	4824	2543	2			N	-0-					-0-
12	0	1431	-0-	1431	6255	1431	2			N	-0-					-0-
01	0	1680	-0-	1680	7935	1680	2			N	-0-					-0-
02	9792 X	1857	-0-	-7935	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2324	-0-	-311	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

11	0	1209	-0-	1209	2624	1209	2			N	-0-					-0-
12	0	1361	-0-	1361	3985	1361	2			N	-0-					-0-
01	0	1287	-0-	1287	5272	1287	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1235	-0-	-1565	3707	1235	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1255	-0-	-1845	1862	1255	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1501	-0-	-1499	363	1501	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

11	0	2791	-0-	2791	3714	2791	2			N	-0-					-0-
12	0	2388	-0-	2388	6102	2388	2			N	-0-					-0-
01	0	2683	-0-	2683	8785	2683	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2178	-0-	-622	8163	2178	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2440	-0-	-660	7503	2440	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2267	-0-	-733	6770	2267	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 #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 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	0	3548	-0-	3548	6962	3548	2			N	-0-					-0-
12	0	2820	-0-	2820	9782	2820	2			N	-0-					-0-
01	0	2393	-0-	2393	12175	2393	2			N	-0-					-0-
02	15505 X	3330	-0-	-12175	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

11	0	1290	-0-	1290	3991	1290	2			N	-0-					-0-
12	0	922	-0-	922	4913	922	2			N	-0-					-0-
01	0	1182	-0-	1182	6095	1182	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2805	-0-	5	6100	2805	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2270	-0-	-830	5270	2270	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3221	-0-	221	5491	3221	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

11	0	1089	-0-	1089	2231	32	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	0	827	-0-	827	3058	24	1	803	2	N	-0-					-0-
01	0	1065	-0-	1065	4123	31	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1571	-0-	-1229	2894	46	1	1525	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1844	-0-	-1256	1638	54	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1557	-0-	-1443	195	45	1	1512	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	0	1862	-0-	1862	4552	1862	2			N	-0-					-0-
12	0	2212	-0-	2212	6764	2212	2			N	-0-					-0-
01	0	2100	-0-	2100	8864	2100	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2192	-0-	-608	8256	2192	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1753	-0-	-1347	6909	1753	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2990	-0-	-10	6899	2990	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

11	0	2781	-0-	2781	5128	2781	2			N	-0-					-0-
12	0	2252	-0-	2252	7380	2252	2			N	-0-					-0-
01	0	493	-0-	493	7873	493	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2374	-0-	-426	7447	2374	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	462	-0-	-2638	4809	462	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1292	-0-	-1708	3101	1292	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

11	0	1101	-0-	1101	2244	1101	2			N	-0-					-0-
12	0	1078	-0-	1078	3322	1078	2			N	-0-					-0-
01	0	1136	-0-	1136	4458	1136	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2713	1055	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1209	-0-	-1891	822	1209	2			N	-0-					-0-
04	1906 N	1084	-0-	-822	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

11	0	811	-0-	811	1928	811	2			N	-0-					-0-
12	0	827	-0-	827	2755	827	2			N	-0-					-0-
01	0	825	-0-	825	3580	825	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	654	-0-	-2146	1434	654	2			N	-0-					-0-
03	2214 N	780	-0-	-1434	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	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 #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 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	0	179	-0-	179	279	179	2			N	-0-					-0-
12	0	150	-0-	150	429	150	2			N	-0-					-0-
01	0	121	-0-	121	550	121	2			N	-0-					-0-
02	779 N	229	-0-	-550	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 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	0	64	-0-	64	172	64	2			N	-0-					-0-
12	0	26	-0-	26	198	26	2			N	-0-					-0-
01	0	37	-0-	37	235	37	2			N	-0-					-0-
02	355 N	120	-0-	-235	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 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	0	776	-0-	776	2189	776	2			N	-0-					-0-
12	0	1131	-0-	1131	3320	1131	2			N	-0-					-0-
01	0	1117	-0-	1117	4437	1117	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	913	-0-	-1887	2550	913	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1103	-0-	-1997	553	1103	2			N	-0-					-0-
04	1716 N	1163	-0-	-553	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	3220	-0-	3220	6995	3220	2			N	-0-					-0-
12	0	3590	-0-	3590	10585	3590	2			N	-0-					-0-
01	0	3239	-0-	3239	13824	3239	2			N	-0-					-0-
02	16251 X	2427	-0-	-13824	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2689	-0-	-1093	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2469	-0-	-1011	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	430	-0-	430	699	430	2			N	-0-					-0-
12	0	403	-0-	403	1102	403	2			N	-0-					-0-
01	0	507	-0-	507	1609	507	2			N	-0-					-0-
02	2236 N	627	-0-	-1609	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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	0	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					-0-
12	0	62	-0-	62	198	62	2			N	-0-					-0-
01	0	106	-0-	106	304	106	2			N	-0-					-0-
02	304 N	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	3220	-0-	3220	6966	3220	2			N	-0-					-0-
12	0	3794	-0-	3794	10760	3794	2			N	-0-					-0-
01	0	3528	-0-	3528	14288	3528	2			N	-0-					-0-
02	17677 X	3389	-0-	-14288	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3368	-0-	-292	-0-	3368	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 #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 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	0	2233	-0-	2233	5048	2233	2			N	-0-					-0-
12	0	2251	-0-	2251	7299	2251	2			N	-0-					-0-
01	0	2547	-0-	2547	9846	2547	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2497	-0-	-303	9543	2497	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2499	-0-	-601	8942	2499	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2073	-0-	-927	8015	2073	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

11	0	2363	-0-	2363	5172	2363	2			N	-0-					-0-
12	0	2314	-0-	2314	7486	2314	2			N	-0-					-0-
01	0	1574	-0-	1574	9060	1574	2			N	-0-					-0-
02	11550 X	2490	-0-	-9060	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

11	0	1165	-0-	1165	2507	1165	2			N	-0-					-0-
12	0	788	-0-	788	3295	788	2			N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	3296	1	2			N	-0-					-0-
02	3296 X	-0-	-0-	-3296	-0-					N	-0-					-0-
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	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	0	6205	-0-	6205	12402	6205	2			N	-0-					-0-
12	0	6369	-0-	6369	18771	6369	2			N	-0-					-0-
01	0	6003	-0-	6003	24774	6003	2			N	-0-					-0-
02	30373 X	5599	-0-	-24774	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4923	-0-	-1287	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

11	0	2577	-0-	2577	5570	2577	2			N	-0-					-0-
12	0	3015	-0-	3015	8585	3015	2			N	-0-					-0-
01	0	2876	-0-	2876	11461	2876	2			N	-0-					-0-
02	13694 X	2233	-0-	-11461	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	1671	-0-	-429	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

11	0	2187	-0-	2187	3952	2187	2			N	-0-					-0-
12	0	2374	-0-	2374	6326	2374	2			N	-0-					-0-
01	0	2274	-0-	2274	8600	2274	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1948	-0-	-852	7748	1948	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2012	-0-	-1088	6660	2012	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1756	-0-	-1244	5416	1756	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

11	0	4445	-0-	4445	9184	4445	2			N	-0-					-0-
12	0	4097	-0-	4097	13281	4097	2			N	-0-					-0-
01	0	4287	-0-	4287	17568	4287	2			N	-0-					-0-
02	21953 X	4385	-0-	-17568	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 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	0	57	-0-	57	121	57	2			N	-0-					-0-
12	0	134	-0-	134	255	134	2			N	-0-					-0-
01	0	54	-0-	54	309	54	2			N	-0-					-0-
02	368 N	59	-0-	-309	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	0	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					-0-
12	0	802	-0-	802	945	802	2			N	-0-					-0-
01	0	94	-0-	94	1039	94	2			N	-0-					-0-
02	1215 N	176	-0-	-1039	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	682 N	103	-0-	-579	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	0	3894	-0-	3894	8181	3894	2			N	-0-					-0-
12	0	3291	-0-	3291	11472	3291	2			N	-0-					-0-
01	0	3157	-0-	3157	14629	3157	2			N	-0-					-0-
02	17390 X	2761	-0-	-14629	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

11	0	111	-0-	111	258	111	2			N	-0-					46
12	0	109	-0-	109	367	109	2			N	-0-					46
01	0	103	-0-	103	470	103	2			N	-0-					46
02	581 N	111	-0-	-470	-0-	111	2			N	-0-					46
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					46
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

11	0	1697	-0-	1697	3340	1697	2			N	-0-					-0-
12	0	1867	-0-	1867	5207	1867	2			N	-0-					-0-
01	0	2555	-0-	2555	7762	2555	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2176	-0-	-624	7138	2176	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1605	-0-	-1495	5643	1605	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2000	-0-	-1000	4643	2000	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

11	0	4769	-0-	4769	9522	4769	2			N	-0-					-0-
12	0	4895	-0-	4895	14417	4895	2			N	-0-					-0-
01	0	4897	-0-	4897	19314	4897	2			N	-0-					-0-
02	23688 X	4374	-0-	-19314	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

11	0	2501	-0-	2501	5130	2501	2			N	-0-					51
12	0	2437	-0-	2437	7567	2437	2			N	-0-					51
01	0	2390	-0-	2390	9957	2390	2			N	-0-					51
02	2800 N	2661	-0-	-139	9818	2661	2			N	-0-					51
03	3100 N	2477	-0-	-623	9195	2477	2			N	-0-					51
04	3000 N	2323	-0-	-677	8518	2323	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1541	-0-	1541	3358	1541	2			N	-0-					-0-
12	0		1600	-0-	1600	4958	1600	2			N	-0-					-0-
01	0		1758	-0-	1758	6716	1758	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1516	-0-	-1284	5432	1516	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1495	-0-	-1605	3827	1495	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1308	-0-	-1692	2135	1308	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

11	0		508	-0-	508	1108	508	2			N	-0-					-0-
12	0		380	-0-	380	1488	380	2			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	2019	531	2			N	-0-					-0-
02	2342	N	323	-0-	-2019	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

11	0		1852	-0-	1852	3767	1852	2			N	-0-					-0-
12	0		1699	-0-	1699	5466	1699	2			N	-0-					-0-
01	0		1639	-0-	1639	7105	1639	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1365	-0-	-1435	5670	1365	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1530	-0-	-1570	4100	1530	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1441	-0-	-1559	2541	1441	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

11	0		2099	-0-	2099	5632	2099	2			N	-0-					-0-
12	0		1822	-0-	1822	7454	1822	2			N	-0-					-0-
01	0		2652	-0-	2652	10106	2652	2			N	-0-					-0-
02	13217	X	3111	-0-	-10106	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

11	0		3175	-0-	3175	5677	3175	2			N	-0-					-0-
12	0		3409	-0-	3409	9086	3409	2			N	-0-					-0-
01	0		3540	-0-	3540	12626	3540	2			N	-0-					-0-
02	15583	X	2957	-0-	-12626	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

11	0		580	-0-	580	1267	580	2			N	-0-					-0-
12	0		706	-0-	706	1973	706	2			N	-0-					-0-
01	0		586	-0-	586	2559	586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	486	-0-	-2314	245	486	2			N	-0-					-0-
03	801	N	556	-0-	-245	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

11	0		4663	-0-	4663	9341	4663	2			N	-0-					-0-
12	0		4647	-0-	4647	13988	4647	2			N	-0-					-0-
01	0		4509	-0-	4509	18497	4509	2			N	-0-					-0-
02	20056	X	1559	-0-	-18497	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3320	-0-	-1330	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 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	0		583	-0-	583	1350	583	2			N	-0-					-0-
12	0		496	-0-	496	1846	496	2			N	-0-					-0-
01	0		448	-0-	448	2294	448	2			N	-0-					-0-
02	2778	X	484	-0-	-2294	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

11	0		987	-0-	987	1731	987	2			N	-0-					-0-
12	0		1164	-0-	1164	2895	1164	2			N	-0-					-0-
01	0		891	-0-	891	3786	891	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	653	-0-	-2147	1639	653	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	904	-0-	-1639	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

11	0		1940	-0-	1940	3853	1940	2			N	-0-					25
12	0		711	-0-	711	4564	711	2			N	-0-					25
01	0		1178	-0-	1178	5742	1178	2			N	-0-					25
02	2800	N	1895	-0-	-905	4837	1895	2			N	-0-					25
03	3100	N	1996	-0-	-1104	3733	1996	2			N	-0-					25
04	3000	N	1924	-0-	-1076	2657	1924	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

11	0		1532	-0-	1532	3299	1532	2			N	-0-					-0-
12	0		1933	-0-	1933	5232	1933	2			N	-0-					-0-
01	0		1718	-0-	1718	6950	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4150					N	-0-					-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	2712	1662	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1838	-0-	-1162	1550	1838	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

11	0		5264	-0-	5264	10514	5264	2			N	-0-					-0-
12	0		4887	-0-	4887	15401	4887	2			N	-0-					-0-
01	0		4730	-0-	4730	20131	4730	2			N	-0-					-0-
02	24051	X	3920	-0-	-20131	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4331	-0-	-1063	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

11	0		3437	-0-	3437	6038	3437	2			N	-0-					157
12	0		3273	-0-	3273	9311	3273	2			N	-0-					157
01	0		2631	-0-	2631	11942	2631	2			N	-0-					157
02	13545	X	1603	-0-	-11942	-0-	1603	2			N	-0-					157
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1	9	N	1					158
04	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3224	2	1	9	N	1					159

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

11	0		2462	-0-	2462	4995	2462	2			N	-0-					-0-
12	0		2700	-0-	2700	7695	2700	2			N	-0-					-0-
01	0		2784	-0-	2784	10479	2784	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1735	-0-	-1065	9414	1735	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2897	-0-	-203	9211	2897	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2622	-0-	-378	8833	2622	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 #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1360	-0-	1360	3160	1360	2			N	-0-					-0-
12	0	1105	-0-	1105	4265	1105	2			N	-0-					-0-
01	0	854	-0-	854	5119	854	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	607	-0-	-2193	2926	607	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1337	-0-	-1763	1163	1337	2			N	-0-					-0-
04	2295 N	1132	-0-	-1163	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

11	0	310	-0-	310	1115	310	2			N	-0-					-0-
12	0	462	-0-	462	1577	462	2			N	-0-					-0-
01	0	969	-0-	969	2546	969	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164	382	636	2			N	-0-					-0-
03	730 N	348	-0-	-382	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

11	0	3585	-0-	3585	6845	3585	2			N	-0-					-0-
12	0	3201	-0-	3201	10046	3201	2			N	-0-					-0-
01	0	1919	-0-	1919	11965	1919	2			N	-0-					-0-
02	15113 X	3148	-0-	-11965	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

11	0	3275	-0-	3275	5834	3275	2			N	-0-					-0-
12	0	2728	-0-	2728	8562	2728	2			N	-0-					-0-
01	0	2162	-0-	2162	10724	2162	2			N	-0-					-0-
02	12008 X	1284	-0-	-10724	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2756	-0-	-514	-0-	2756	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	0	899	-0-	899	2063	899	2			N	-0-					-0-
12	0	939	-0-	939	3002	939	2			N	-0-					-0-
01	0	843	-0-	843	3845	843	2			N	-0-					-0-
02	4575 X	730	-0-	-3845	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

11	0	17	-0-	17	56	17	2			N	-0-					-0-
12	0	49	-0-	49	105	49	2			N	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	152	47	2			N	-0-					-0-
02	182 N	30	-0-	-152	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	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	0	3502	-0-	3502	7392	3502	2			N	-0-					-0-
12	0	3631	-0-	3631	11023	3631	2			N	-0-					-0-
01	0	3946	-0-	3946	14969	3946	2			N	-0-					-0-
02	18541 X	3572	-0-	-14969	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3450	-0-	-150	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	1500	-0-	1500	3136	1500	2		N	-0-			40
12	0	1339	-0-	1339	4475	1339	2		N	-0-			40
01	0	1409	-0-	1409	5884	1409	2		N	-0-			40
02	2800 N	1333	-0-	-1467	4417	1333	2		N	-0-			40
03	3100 N	1632	-0-	-1468	2949	1632	2		N	-0-			40
04	3000 N	1618	-0-	-1382	1567	1618	2		N	-0-			40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

11	0	1429	-0-	1429	2638	1429	2		N	-0-			-0-
12	0	2125	-0-	2125	4763	2125	2		N	-0-			-0-
01	0	2450	-0-	2450	7213	2450	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	718	-0-	-2082	5131	718	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1176	-0-	-1924	3207	1176	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1388	-0-	-1612	1595	1388	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	0	3612	-0-	3612	6718	3612	2		N	-0-			-0-
12	0	3177	-0-	3177	9895	3177	2		N	-0-			-0-
01	0	3626	-0-	3626	13521	3626	2		N	-0-			-0-
02	16798 X	3277	-0-	-13521	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	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	0	517	-0-	517	1268	517	2		N	-0-			-0-
12	0	1159	-0-	1159	2427	1159	2		N	-0-			-0-
01	0	1230	-0-	1230	3657	1230	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1050	-0-	-1750	1907	1050	2		N	-0-			-0-
03	2797 N	890	-0-	-1907	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	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	0	985	-0-	985	3221	985	2		N	-0-			-0-
12	0	1755	-0-	1755	4976	1755	2		N	-0-			-0-
01	0	341	-0-	341	5317	341	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	891	-0-	-1909	3408	891	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1946	-0-	-1154	2254	1946	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1124	-0-	-1876	378	1124	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

11	0	3279	-0-	3279	5601	3279	2		N	-0-			-0-
12	0	1362	-0-	1362	6963	1362	2		N	-0-			-0-
01	0	1387	-0-	1387	8350	1387	2		N	-0-			-0-
02	8978 X	628	-0-	-8350	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

11	0	2110	-0-	2110	3584	2110	2		N	-0-			-0-
12	0	1872	-0-	1872	5456	1872	2		N	-0-			-0-
01	0	1592	-0-	1592	7048	1592	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1467	-0-	-1333	5715	1467	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1647	-0-	-1453	4262	1647	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620	2642	1380	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 #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 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	0	1024	-0-	1024	2370	1024	2			N	-0-					-0-
12	0	838	-0-	838	3208	838	2			N	-0-					-0-
01	0	350	-0-	350	3558	350	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	659	-0-	-2141	1417	659	2			N	-0-					-0-
03	2495 N	1078	-0-	-1417	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

11	0	3707	-0-	3707	8322	3707	2			N	-0-					-0-
12	0	3234	-0-	3234	11556	3234	2			N	-0-					-0-
01	0	2088	-0-	2088	13644	2088	2			N	-0-					-0-
02	17769 X	4125	-0-	-13644	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	1936	-0-	-2063	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

11	0	431	-0-	431	660	431	2			N	-0-					-0-
12	0	771	-0-	771	1431	771	2			N	-0-					-0-
01	0	381	-0-	381	1812	381	2			N	-0-					-0-
02	2119 N	307	-0-	-1812	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

11	0	2474	-0-	2474	5075	2474	2			N	-0-					30
12	0	2580	-0-	2580	7655	2580	2			N	-0-					30
01	0	2475	-0-	2475	10130	2475	2			N	-0-					30
02	2800 N	2250	-0-	-550	9580	2250	2			N	-0-					30
03	3100 N	2486	-0-	-614	8966	2486	2			N	-0-					30
04	3000 N	2448	-0-	-552	8414	2448	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

11	0	1203	-0-	1203	3180	1203	2			N	-0-					-0-
12	0	1285	-0-	1285	4465	1285	2			N	-0-					-0-
01	0	685	-0-	685	5150	685	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	656	-0-	-2144	3006	656	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	990	-0-	-2110	896	990	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1384	-0-	-896	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

11	0	2203	-0-	2203	4419	2203	2			N	-0-					-0-
12	0	2193	-0-	2193	6612	2193	2			N	-0-					-0-
01	0	1467	-0-	1467	8079	1467	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1428	-0-	-1372	6707	1428	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2081	-0-	-1019	5688	2081	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	4399	1711	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

11	0	961	-0-	961	1465	961	2			N	-0-					-0-
12	0	894	-0-	894	2359	894	2			N	-0-					-0-
01	0	678	-0-	678	3037	678	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	287	-0-	-2513	524	287	2			N	-0-					-0-
03	1507 N	983	-0-	-524	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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 #: 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	0	240	-0-	240	480	240	2			N	-0-					-0-
12	0	129	-0-	129	609	129	2			N	-0-					-0-
01	0	146	-0-	146	755	146	2			N	-0-					-0-
02	827 N	72	-0-	-755	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

11	0	1956	-0-	1956	3992	1956	2			N	-0-					97
12	0	2014	-0-	2014	6006	2014	2			N	-0-					97
01	0	1994	-0-	1994	8000	1994	2			N	-0-					97
02	2800 N	1695	-0-	-1105	6895	1695	2			N	-0-					97
03	3100 N	2168	-0-	-932	5963	2168	2			N	-0-					97
04	3000 N	2220	-0-	-780	5183	2220	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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 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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

11	0	2475	-0-	2475	3984	2475	2			N	-0-					42
12	0	2582	-0-	2582	6566	2582	2			N	-0-					42
01	0	2792	-0-	2792	9358	2792	2			N	-0-					42
02	2800 N	1793	-0-	-1007	8351	1793	2			N	-0-					42
03	3100 N	1385	-0-	-1715	6636	1385	2			N	-0-					42
04	3000 N	1286	-0-	-1714	4922	1286	2			N	-0-					42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

11	0	745	-0-	745	1441	745	2			N	-0-					142
12	0	665	-0-	665	2106	665	2			N	-0-					142
01	0	424	-0-	424	2530	424	2			N	-0-					142
02	2800 N	346	-0-	-2454	76	346	2			N	-0-					142
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310	2			N	-0-					142
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

11	0	153	-0-	153	1163	153	2			N	-0-					-0-
12	0	266	-0-	266	1429	266	2			N	-0-					-0-
01	0	568	-0-	568	1997	568	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1251	-0-	-1549	448	1251	2			N	-0-					-0-
03	1382 N	934	-0-	-448	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

11	0	1229	-0-	1229	2278	1229	2			N	-0-					-0-
12	0	1456	-0-	1456	3734	1456	2			N	-0-					-0-
01	0	1072	-0-	1072	4806	1072	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1423	-0-	-1377	3429	1423	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1358	-0-	-1742	1687	1358	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1321	-0-	-1679	8	1321	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 WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 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	0		2924	-0-	2924	5943	2924	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5943					N	-0-					-0-
01	0		836	-0-	836	6779	836	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1044	-0-	-1756	5023	1044	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1511	-0-	-1589	3434	1511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1055	-0-	-1945	1489	1055	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

11	0		1753	-0-	1753	3378	1753	2			N	-0-					-0-
12	0		2034	-0-	2034	5412	2034	2			N	-0-					-0-
01	0		1911	-0-	1911	7323	1911	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1053	-0-	-1747	5576	1053	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1521	-0-	-1579	3997	1521	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2004	-0-	-996	3001	2004	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	0		2266	-0-	2266	5124	2266	2			N	-0-					-0-
12	0		2182	-0-	2182	7306	2182	2			N	-0-					-0-
01	0		2146	-0-	2146	9452	2146	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2243	-0-	-557	8895	2243	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2408	-0-	-692	8203	2408	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2784	-0-	-216	7987	2784	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	0		2218	-0-	2218	2916	2218	2			N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	2946	30	2			N	-0-					-0-
01	0		232	-0-	232	3178	232	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	672	-0-	-3178	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

11	0		4967	-0-	4967	9302	4967	2			N	-0-					130
12	0		4238	-0-	4238	13540	4238	2			N	-0-					130
01	0		4508	-0-	4508	18048	4508	2			N	-0-					130
02	21904	X	3856	-0-	-18048	-0-	3856	2			N	-0-					130
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					130
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

11	0		3572	-0-	3572	5739	3572	2			N	-0-					-0-
12	0		3835	-0-	3835	9574	3835	2			N	-0-					-0-
01	0		4068	-0-	4068	13642	4068	2			N	-0-					-0-
02	15972	X	2330	-0-	-13642	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2026	-0-	-1818	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

11	0		1171	-0-	1171	2528	1171	2			N	-0-					-0-
12	0		1036	-0-	1036	3564	1036	2			N	-0-					-0-
01	0		1034	-0-	1034	4598	1034	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	823	-0-	-1977	2621	823	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	774	-0-	-2326	295	774	2			N	-0-					-0-
04	1977	N	1682	-0-	-295	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4					N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	89	85	2			N	-0-					-0-
01	0		88	-0-	88	177	88	2			N	-0-					-0-
02	257	N	80	-0-	-177	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 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	0		1335	-0-	1335	2680	1335	2			N	-0-					-0-
12	0		1316	-0-	1316	3996	1316	2			N	-0-					-0-
01	0		1236	-0-	1236	5232	1236	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1055	-0-	-1745	3487	1055	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1174	-0-	-1926	1561	1174	2			N	-0-					-0-
04	2452	N	891	-0-	-1561	-0-	891	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1223	-0-	1223	2441	1223	2			N	-0-					-0-
12	0		1252	-0-	1252	3693	1252	2			N	-0-					-0-
01	0		1214	-0-	1214	4907	1214	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1053	-0-	-1747	3160	1053	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1125	-0-	-1975	1185	1125	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	1103	-0-	-1185	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3252	-0-	3252	5066	3252	2			N	-0-					-0-
12	0		2864	-0-	2864	7930	2864	2			N	-0-					-0-
01	0		2201	-0-	2201	10131	2201	2			N	-0-					-0-
02	12389	X	2258	-0-	-10131	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2407	-0-	2407	3685	2407	2			N	-0-					-0-
12	0		1389	-0-	1389	5074	1389	2			N	-0-					-0-
01	0		1525	-0-	1525	6599	1525	2			N	-0-					-0-
02	6954	X	355	-0-	-6599	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	28	-0-	-2452	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	20	-0-	-2380	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1911	-0-	1911	3435	1911	2			N	-0-					-0-
12	0		2074	-0-	2074	5509	2074	2			N	-0-					-0-
01	0		3015	-0-	3015	8524	3015	2			N	-0-					-0-
02	9625	X	1101	-0-	-8524	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2440	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 #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 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	0	2367	-0-	2367	4616	2367	2			N	-0-					-0-
12	0	2173	-0-	2173	6789	2173	2			N	-0-					-0-
01	0	2183	-0-	2183	8972	2183	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1859	-0-	-941	8031	1859	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2458	-0-	-642	7389	2458	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2749	-0-	-251	7138	2749	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

11	0	2241	-0-	2241	4207	2241	2			N	-0-					-0-
12	0	1334	-0-	1334	5541	1334	2			N	-0-					-0-
01	0	2135	-0-	2135	7676	2135	2			N	-0-					-0-
02	9900 X	2224	-0-	-7676	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

11	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
12	0	164	-0-	164	213	164	2			N	-0-					-0-
01	0	167	-0-	167	380	167	2			N	-0-					-0-
02	481 N	101	-0-	-380	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

11	0	1794	-0-	1794	2976	1794	2			N	-0-					-0-
12	0	2227	-0-	2227	5203	2227	2			N	-0-					-0-
01	0	2050	-0-	2050	7253	2050	2			N	-0-					-0-
02	8887 X	1634	-0-	-7253	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

11	0	1720	-0-	1720	3674	1720	2			N	-0-					64
12	0	1690	-0-	1690	5364	1690	2			N	-0-					64
01	0	1625	-0-	1625	6989	1625	2			N	-0-					64
02	2800 N	1353	-0-	-1447	5542	1353	2			N	-0-					64
03	3100 N	885	-0-	-2215	3327	885	2			N	-0-					64
04	3000 N	1766	-0-	-1234	2093	1766	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

11	0	784	-0-	784	1612	784	2			N	-0-					15
12	0	916	-0-	916	2528	916	2			N	-0-					15
01	0	769	-0-	769	3297	769	2			N	-0-					15
02	2800 N	554	-0-	-2246	1051	554	2			N	-0-					15
03	1717 N	666	-0-	-1051	-0-	666	2			N	-0-					15
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	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	0	371	-0-	371	877	371	2			N	-0-					-0-
12	0	389	-0-	389	1266	389	2			N	-0-					-0-
01	0	356	-0-	356	1622	356	2			N	-0-					-0-
02	2141 N	519	-0-	-1622	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	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 #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		431	-0-	431	1125	431	2			N	-0-					-0-
12	0		325	-0-	325	1450	325	2			N	-0-					-0-
01	0		206	-0-	206	1656	206	2			N	-0-					-0-
02	1722	N	66	-0-	-1656	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

11	0		2224	-0-	2224	4681	2224	2			N	-0-					-0-
12	0		2081	-0-	2081	6762	2081	2			N	-0-					-0-
01	0		2170	-0-	2170	8932	2170	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	8016	1884	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2183	-0-	-917	7099	2183	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1872	-0-	-1128	5971	1872	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

11	0		168	-0-	168	305	168	2			N	-0-					52
12	0		254	-0-	254	559	254	2			N	-0-					52
01	0		122	-0-	122	681	122	2			N	-0-					52
02	758	N	77	-0-	-681	-0-	77	2			N	-0-					52
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					52
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

11	0		2004	-0-	2004	4141	2004	2			N	-0-					-0-
12	0		1893	-0-	1893	6034	1893	2			N	-0-					-0-
01	0		1752	-0-	1752	7786	1752	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1890	-0-	-910	6876	1890	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1879	-0-	-1221	5655	1879	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1140	-0-	-1860	3795	1140	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

11	0		2273	-0-	2273	4461	2273	2			N	-0-					-0-
12	0		3983	-0-	3983	8444	3983	2			N	-0-					-0-
01	0		2300	-0-	2300	10744	2300	2			N	-0-					-0-
02	12638	X	1894	-0-	-10744	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2442	-0-	-1398	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

11	0		3424	-0-	3424	5919	3424	2			N	-0-					-0-
12	0		2516	-0-	2516	8435	2516	2			N	-0-					-0-
01	0		2445	-0-	2445	10880	2445	2			N	-0-					-0-
02	13848	X	2968	-0-	-10880	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

11	0		1293	-0-	1293	2544	1293	2			N	-0-					-0-
12	0		1264	-0-	1264	3808	1264	2			N	-0-					-0-
01	0		1199	-0-	1199	5007	1199	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	952	-0-	-1848	3159	952	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1297	-0-	-1803	1356	1297	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1164	-0-	-1356	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2089	-0-	2089	4710	2089	2			N	-0-					-0-
12	0	1803	-0-	1803	6513	1803	2			N	-0-					-0-
01	0	2506	-0-	2506	9019	2506	2			N	-0-					-0-
02	11667 X	2648	-0-	-9019	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	1768	-0-	-867	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	1466	2968	1466	2			N	-0-					-0-
12	0	1405	-0-	1405	4373	1405	2			N	-0-					-0-
01	0	1343	-0-	1343	5716	1343	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	832	-0-	-1968	3748	832	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1024	-0-	-2076	1672	1024	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1386	-0-	-1614	58	1386	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 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	0	2972	-0-	2972	5782	2972	2			N	-0-					25
12	0	2448	-0-	2448	8230	2448	2			N	-0-					25
01	0	3331	-0-	3331	11561	3331	2			N	-0-					25
02	14307 X	2746	-0-	-11561	-0-	2746	2			N	-0-					25
03	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	3045	2			N	-0-					25
04	3210 X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	66	-0-	66	138	66	2			N	-0-					-0-
12	0	81	-0-	81	219	81	2			N	-0-					-0-
01	0	66	-0-	66	285	66	2			N	-0-					-0-
02	363 N	78	-0-	-285	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 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	0	8	-0-	8	175	8	2			N	-0-					-0-
12	0	309	-0-	309	484	309	2			N	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	699	215	2			N	-0-					-0-
02	1268 N	569	-0-	-699	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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	0	3121	-0-	3121	5445	3121	2			N	-0-					-0-
12	0	2042	-0-	2042	7487	2042	2			N	-0-					-0-
01	0	2557	-0-	2557	10044	2557	2			N	-0-					-0-
02	12373 X	2329	-0-	-10044	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6562	-0-	6562	12470	6562	2			N	-0-					-0-
12	0	6317	-0-	6317	18787	6317	2			N	-0-					-0-
01	0	4458	-0-	4458	23245	4458	2			N	-0-					-0-
02	29341 X	6096	-0-	-23245	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	4671	-0-	-1899	-0-	4671	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	0	3367	-0-	3367	6930	3367	2			N	-0-					-0-
12	0	3513	-0-	3513	10443	3513	2			N	-0-					-0-
01	0	3380	-0-	3380	13823	3380	2			N	-0-					-0-
02	17212 X	3389	-0-	-13823	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

11	0	3600	-0-	3600	6315	47	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	0	3537	-0-	3537	9852	49	1	3488	2	N	-0-					-0-
01	0	3629	-0-	3629	13481	49	1	3580	2	N	-0-					-0-
02	15927 X	2446	-0-	-13481	-0-	44	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	49	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	1500	-0-	-2100	-0-	47	1	1453	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	0	570	-0-	570	1255	570	2			N	-0-					-0-
12	0	901	-0-	901	2156	901	2			N	-0-					-0-
01	0	810	-0-	810	2966	810	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	596	-0-	-2204	762	596	2			N	-0-					-0-
03	1712 N	950	-0-	-762	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

11	0	662	-0-	662	1224	662	2			N	-0-					-0-
12	0	542	-0-	542	1766	542	2			N	-0-					-0-
01	0	698	-0-	698	2464	698	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	645	-0-	-2155	309	645	2			N	-0-					-0-
03	953 N	644	-0-	-309	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

11	0	4296	-0-	4296	10719	4296	2			N	-0-					-0-
12	0	4751	-0-	4751	15470	4751	2			N	-0-					-0-
01	0	4724	-0-	4724	20194	4724	2			N	-0-					-0-
02	23665 X	3471	-0-	-20194	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	2141	-0-	-2449	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

11	0	3086	-0-	3086	4488	3086	2			N	-0-					-0-
12	0	2005	-0-	2005	6493	2005	2			N	-0-					-0-
01	0	1082	-0-	1082	7575	1082	2			N	-0-					-0-
02	11786 X	4211	-0-	-7575	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	1677	-0-	-1516	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2311	-0-	-779	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 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	0		1319	-0-	1319	2139	1319	2			N	-0-					-0-
12	0		1268	-0-	1268	3407	1268	2			N	-0-					-0-
01	0		922	-0-	922	4329	922	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1424	-0-	-1376	2953	1424	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1082	-0-	-2018	935	1082	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1000	-0-	-935	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

11	0		837	-0-	837	1652	837	2			N	-0-					-0-
12	0		803	-0-	803	2455	803	2			N	-0-					-0-
01	0		797	-0-	797	3252	797	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	713	-0-	-2087	1165	713	2			N	-0-					-0-
03	2002	N	837	-0-	-1165	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

11	0		2085	-0-	2085	4017	2085	2			N	-0-					-0-
12	0		2109	-0-	2109	6126	2109	2			N	-0-					-0-
01	0		1870	-0-	1870	7996	1870	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2015	-0-	-785	7211	2015	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2054	-0-	-1046	6165	2054	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2336	-0-	-664	5501	2336	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

11	0		1	-0-	1	45	1	2			N	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	84	39	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	110	N	26	-0-	-84	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

11	0		1838	-0-	1838	3215	1838	2			N	-0-					-0-
12	0		1736	-0-	1736	4951	1736	2			N	-0-					-0-
01	0		3126	-0-	3126	8077	3126	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2585	-0-	-215	7862	2585	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2701	-0-	-399	7463	2701	2			N	-0-					-0-
04	9857	X	2394	-0-	-7463	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

11	0		3199	-0-	3199	6611	3199	2			N	-0-					26
12	0		3177	-0-	3177	9788	3177	2			N	-0-					26
01	0		3007	-0-	3007	12795	3007	2			N	-0-					26
02	15272	X	2477	-0-	-12795	-0-	2477	2			N	-0-					26
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					26
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	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	0		3365	-0-	3365	6957	3365	2			N	-0-					87
12	0		3509	-0-	3509	10466	3509	2			N	-0-					87
*01	13906	X	3440	-0-	-10466	-0-	3440	2			N	-0-					87
*02	3108	X	3028	-0-	-80	-0-	3028	2			N	-0-					87
*03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					87
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2324	-0-	2324	4723	2324	2			N	-0-					-0-
12	0		2295	-0-	2295	7018	2295	2			N	-0-					-0-
01	0		2376	-0-	2376	9394	2376	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2083	-0-	-717	8677	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	7848	2271	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2193	-0-	-807	7041	2193	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		608	-0-	608	920	608	2			N	-0-					-0-
12	0		204	-0-	204	1124	204	2			N	-0-					-0-
01	0		314	-0-	314	1438	314	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	281	-0-	-1438	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	300	N	126	-0-	-174	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3258	-0-	3258	6793	3258	2			N	-0-					-0-
12	0		2577	-0-	2577	9370	2577	2			N	-0-					-0-
01	0		3647	-0-	3647	13017	3647	2			N	-0-					-0-
02	17228	X	4211	-0-	-13017	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3303	-0-	-231	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 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	0		2528	-0-	2528	5090	2528	2			N	-0-					38
12	0		2523	-0-	2523	7613	2523	2			N	-0-					38
01	0		2576	-0-	2576	10189	2576	2			N	-0-					38
02	2800	N	2418	-0-	-382	9807	2418	2			N	-0-					38
03	3100	N	2557	-0-	-543	9264	2557	2			N	-0-					38
04	3000	N	2481	-0-	-519	8745	2481	2			N	-0-					38

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	0		2949	-0-	2949	5266	2949	2			N	-0-					-0-
12	0		2937	-0-	2937	8203	2937	2			N	-0-					-0-
01	0		2797	-0-	2797	11000	2797	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1608	-0-	-1192	9808	1608	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1070	-0-	-2030	7778	1070	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1500	-0-	-1500	6278	1500	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		399	-0-	399	789	399	2			N	-0-					-0-
12	0		402	-0-	402	1191	402	2			N	-0-					-0-
01	0		409	-0-	409	1600	409	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	365	-0-	-1600	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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 #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1115	-0-	1115	2033	1115	2			N	-0-					-0-
12	0	1174	-0-	1174	3207	1174	2			N	-0-					-0-
01	0	1124	-0-	1124	4331	1124	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	748	-0-	-2052	2279	748	2			N	-0-					-0-
03	3003 N	724	-0-	-2279	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

11	0	683	-0-	683	1087	683	2			N	-0-					-0-
12	0	874	-0-	874	1961	874	2			N	-0-					-0-
01	0	547	-0-	547	2508	547	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551	957	1249	2			N	-0-					-0-
03	2227 N	1270	-0-	-957	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

11	0	6720	-0-	6720	13744	6720	2			N	-0-					-0-
12	0	6323	-0-	6323	20067	6323	2			N	-0-					-0-
01	0	6581	-0-	6581	26648	6581	2			N	-0-					-0-
02	29793 X	3145	-0-	-26648	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	2523	-0-	-3677	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	1883	-0-	-4117	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

11	0	855	-0-	855	1796	855	2			N	-0-					-0-
12	0	730	-0-	730	2526	730	2			N	-0-					-0-
01	0	680	-0-	680	3206	680	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	577	-0-	-2223	983	577	2			N	-0-					-0-
03	1620 N	637	-0-	-983	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

11	0	2243	-0-	2243	4579	2243	2			N	-0-					-0-
12	0	2346	-0-	2346	6925	2346	2			N	-0-					-0-
01	0	2250	-0-	2250	9175	2250	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1799	-0-	-1001	8174	1799	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1858	-0-	-1242	6932	1858	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1935	-0-	-1065	5867	1935	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

11	0	2347	-0-	2347	4413	2347	2			N	-0-					-0-
12	0	2068	-0-	2068	6481	2068	2			N	-0-					-0-
01	0	2346	-0-	2346	8827	2346	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2087	-0-	-713	8114	2087	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2187	-0-	-913	7201	2187	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2088	-0-	-912	6289	2088	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

11	0	4343	-0-	4343	4798	4343	2			N	-0-					-0-
12	0	3117	-0-	3117	7915	3117	2			N	-0-					-0-
01	0	3987	-0-	3987	11902	3987	2			N	-0-					-0-
02	14466 X	2564	-0-	-11902	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2539	-0-	-1811	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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	0		3590	-0-	3590	5942	3590	2			N	-0-					21
12	0		2595	-0-	2595	8537	2595	2			N	-0-					21
01	0		3743	-0-	3743	12280	3743	2			N	-0-					21
02	15243	X	2963	-0-	-12280	-0-	2963	2			N	-0-					21
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					21
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

11	0		3755	-0-	3755	8282	3755	2			N	-0-					24
12	0		2817	-0-	2817	11099	2817	2			N	-0-					24
01	0		4005	-0-	4005	15104	4005	2			N	-0-					24
02	18254	X	3150	-0-	-15104	-0-	3150	2			N	-0-					24
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					24
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

11	0		307	-0-	307	645	307	2			N	-0-					43
12	0		356	-0-	356	1001	356	2			N	-0-					43
01	0		286	-0-	286	1287	286	2			N	-0-					43
02	1489	N	202	-0-	-1287	-0-	202	2			N	-0-					43
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					43
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

11	0		109	-0-	109	229	109	2			N	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	332	103	2			N	-0-					-0-
01	0		71	-0-	71	403	71	2			N	-0-					-0-
02	463	N	60	-0-	-403	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

11	0		412	-0-	412	876	412	2			N	-0-					-0-
12	0		306	-0-	306	1182	306	2			N	-0-					-0-
01	0		404	-0-	404	1586	404	2			N	-0-					-0-
02	1900	N	314	-0-	-1586	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

11	0		1940	-0-	1940	4112	1940	2			N	-0-					-0-
12	0		1627	-0-	1627	5739	1627	2			N	-0-					-0-
01	0		1563	-0-	1563	7302	1563	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1460	-0-	-1340	5962	1460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1710	-0-	-1390	4572	1710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1648	-0-	-1352	3220	1648	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

11	0		4750	-0-	4750	10043	4750	2			N	-0-					-0-
12	0		4834	-0-	4834	14877	4834	2			N	-0-					-0-
01	0		2561	-0-	2561	17438	2561	2			N	-0-					-0-
02	21373	X	3935	-0-	-17438	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4032	-0-	-1269	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4511	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 #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		786	-0-	786	1376	786	2			N	-0-					-0-
12	0		621	-0-	621	1997	621	2			N	-0-					-0-
01	0		571	-0-	571	2568	571	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	607	-0-	-2193	375	607	2			N	-0-					-0-
03	958	N	583	-0-	-375	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

11	0		1706	-0-	1706	3580	1706	2			N	-0-					-0-
12	0		1658	-0-	1658	5238	1658	2			N	-0-					-0-
01	0		1742	-0-	1742	6980	1742	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1070	-0-	-1730	5250	1070	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	134	-0-	-2966	2284	134	2			N	-0-					-0-
04	2392	N	108	-0-	-2284	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

11	0		2747	-0-	2747	6317	2747	2			N	-0-					-0-
12	0		1075	-0-	1075	7392	1075	2			N	-0-					-0-
01	0		1466	-0-	1466	8858	1466	2			N	-0-					-0-
02	11477	X	2619	-0-	-8858	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1523	-0-	-585	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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	0		616	-0-	616	2032	616	2			N	-0-					-0-
12	0		587	-0-	587	2619	587	2			N	-0-					-0-
01	0		463	-0-	463	3082	463	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	618	-0-	-2182	900	618	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	685	-0-	-900	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

11	0		1606	-0-	1606	3135	1606	2			N	-0-					-0-
12	0		1129	-0-	1129	4264	1129	2			N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	5163	899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	874	-0-	-1926	3237	874	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1107	-0-	-1993	1244	1107	2			N	-0-					-0-
04	2217	N	973	-0-	-1244	-0-	973	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

11	0		1863	-0-	1863	3727	1863	2			Y	-0-					27
12	0		5724	-0-	5724	9451	5724	2			Y	-0-					27
01	0		4095	-0-	4095	13546	4095	2			Y	-0-					27
02	17180	X	3634	-0-	-13546	-0-	3634	2			Y	-0-					27
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					27
04	3960	X	2186	-0-	-1774	-0-	2186	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

11	0		1015	-0-	1015	1958	1015	2			N	-0-					-0-
12	0		1029	-0-	1029	2987	1029	2			N	-0-					-0-
01	0		1097	-0-	1097	4084	1097	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	745	-0-	-2055	2029	745	2			N	-0-					-0-
03	2964	N	935	-0-	-2029	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	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 #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1798	-0-	1798	4842	1798	2			Y	-0-					-0-
12	0		440	-0-	440	5282	440	2			Y	-0-					-0-
01	0		3137	-0-	3137	8419	3137	2			Y	-0-					-0-
02	11626	X	3207	-0-	-8419	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

11	0		4233	-0-	4233	8354	4233	2			N	-0-					-0-
12	0		3630	-0-	3630	11984	3630	2			N	-0-					-0-
01	0		2635	-0-	2635	14619	2635	2			N	-0-					-0-
02	15727	X	1108	-0-	-14619	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	552	-0-	-3540	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1143	-0-	-2817	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

11	0		3265	-0-	3265	6307	3265	2			N	-0-					-0-
12	0		3195	-0-	3195	9502	3195	2			N	-0-					-0-
01	0		3132	-0-	3132	12634	3132	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	2011	-0-	-12634	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	2909	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	0		3456	-0-	3456	7109	3456	2			N	-0-					-0-
12	0		2499	-0-	2499	9608	2499	2			N	-0-					-0-
01	0		1904	-0-	1904	11512	1904	2			N	-0-					-0-
02	12270	X	758	-0-	-11512	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	849	-0-	-2809	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	795	-0-	-2655	-0-	795	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

11	0		220	-0-	220	521	220	2			N	-0-					-0-
12	0		182	-0-	182	703	182	2			N	-0-					-0-
01	0		354	-0-	354	1057	354	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	214	-0-	-1057	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

11	0		4265	-0-	4265	5766	4265	2			N	-0-					-0-
12	0		2194	-0-	2194	7960	2194	2			N	-0-					-0-
01	0		805	-0-	805	8765	805	2			N	-0-					-0-
02	12331	X	3566	-0-	-8765	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3055	-0-	-1347	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	1734	-0-	-2526	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

11	0		4796	-0-	4796	9576	4796	2			N	-0-					-0-
12	0		4698	-0-	4698	14274	4698	2			N	-0-					-0-
01	0		2546	-0-	2546	16820	2546	2			N	-0-					-0-
02	20475	X	3655	-0-	-16820	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 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	0		1521	-0-	1521	2964	1521	2			N	-0-					-0-
12	0		1467	-0-	1467	4431	1467	2			N	-0-					-0-
01	0		1601	-0-	1601	6032	1601	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1409	-0-	-1391	4641	1409	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1621	-0-	-1479	3162	1621	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1556	-0-	-1444	1718	1556	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2974	-0-	2974	5051	2974	2			N	-0-					-0-
12	0		1503	-0-	1503	6554	1503	2			N	-0-					-0-
01	0		509	-0-	509	7063	509	2			N	-0-					-0-
02	7886	X	823	-0-	-7063	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1231	-0-	-1838	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1149	-0-	-1821	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4444	-0-	4444	8601	4444	2			N	-0-					-0-
12	0		4247	-0-	4247	12848	4247	2			N	-0-					-0-
01	0		3841	-0-	3841	16689	3841	2			N	-0-					-0-
02	20041	X	3352	-0-	-16689	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1551	-0-	1551	3225	1551	2			N	-0-					55
12	0		1446	-0-	1446	4671	1446	2			N	-0-					55
01	0		1335	-0-	1335	6006	1335	2			N	-0-					55
02	2800	N	398	-0-	-2402	3604	398	2			N	-0-					55
03	3100	N	357	-0-	-2743	861	357	2			N	-0-					55
04	1259	N	398	-0-	-861	-0-	398	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 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	0		685	-0-	685	1380	685	2			N	-0-					-0-
12	0		735	-0-	735	2115	735	2			N	-0-					-0-
01	0		735	-0-	735	2850	735	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	518	-0-	-2282	568	518	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	614	-0-	-568	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-

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	0		1057	-0-	1057	2384	1057	2			N	-0-					-0-
12	0		1218	-0-	1218	3602	1218	2			N	-0-					-0-
01	0		538	-0-	538	4140	538	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	313	-0-	-2487	1653	313	2			N	-0-					-0-
03	1923	N	270	-0-	-1653	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 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	0		2278	-0-	2278	4717	2278	2			N	-0-					-0-
12	0		1918	-0-	1918	6635	1918	2			N	-0-					-0-
01	0		2044	-0-	2044	8679	2044	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1927	-0-	-873	7806	1927	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2163	-0-	-937	6869	2163	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1991	-0-	-1009	5860	1991	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3586	-0-	3586	7112	3586	2			N	-0-					-0-
12	0		3500	-0-	3500	10612	3500	2			N	-0-					-0-
01	0		3192	-0-	3192	13804	3192	2			N	-0-					-0-
02	17090	X	3286	-0-	-13804	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 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	0		1742	-0-	1742	3645	1742	2			N	-0-					-0-
12	0		1625	-0-	1625	5270	1625	2			N	-0-					-0-
01	0		1081	-0-	1081	6351	1081	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1421	-0-	-1379	4972	1421	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1545	-0-	-1555	3417	1545	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1805	-0-	-1195	2222	1805	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8236	-0-	8236	14007	8236	2			N	-0-					22
12	0		7999	-0-	7999	22006	7999	2			N	-0-					22
01	0		7657	-0-	7657	29663	7657	2			N	-0-					22
02	36292	X	6629	-0-	-29663	-0-	6629	2			N	-0-					22
03	8432	X	7456	-0-	-976	-0-	7456	2			N	-0-					22
04	8160	X	6234	-0-	-1926	-0-	6234	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2044	-0-	2044	4613	2044	2			N	-0-					-0-
12	0		2093	-0-	2093	6706	2093	2			N	-0-					-0-
01	0		1830	-0-	1830	8536	1830	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1208	-0-	-1592	6944	1208	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1244	-0-	-1856	5088	1244	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1458	-0-	-1542	3546	1458	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 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	0		1371	-0-	1371	2563	1371	2			N	-0-					126
12	0		1089	-0-	1089	3652	1089	2			N	-0-					126
01	0		1056	-0-	1056	4708	1056	2			N	-0-					126
02	2800	N	841	-0-	-1959	2749	841	2			N	-0-					126
03	3100	N	798	-0-	-2302	447	798	2			N	-0-					126
04	1232	N	785	-0-	-447	-0-	785	2			N	-0-					126

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	0		1043	-0-	1043	2104	1043	2			N	-0-					-0-
12	0		775	-0-	775	2879	775	2			N	-0-					-0-
01	0		817	-0-	817	3696	817	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	762	-0-	-2038	1658	762	2			N	-0-					-0-
03	2458	N	800	-0-	-1658	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	245	-0-	-535	-0-	245	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3152	-0-	3152	6479	3152	2			N	-0-					-0-
12	0		3393	-0-	3393	9872	3393	2			N	-0-					-0-
01	0		2987	-0-	2987	12859	2987	2			N	-0-					-0-
02	15276	X	2417	-0-	-12859	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	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 #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1438	-0-	1438	3227	1438	2			N	-0-					-0-
12	0	1322	-0-	1322	4549	1322	2			N	-0-					-0-
01	0	941	-0-	941	5490	941	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	289	-0-	-2511	2979	289	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1053	-0-	-2047	932	1053	2			N	-0-					-0-
04	2711 N	1779	-0-	-932	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

11	0	626	-0-	626	1264	626	2			N	-0-					-0-
12	0	662	-0-	662	1926	662	2			N	-0-					-0-
01	0	551	-0-	551	2477	551	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	485	-0-	-2315	162	485	2			N	-0-					-0-
03	674 N	512	-0-	-162	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	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	0	4851	-0-	4851	9950	4851	2			N	-0-					-0-
12	0	2737	-0-	2737	12687	2737	2			N	-0-					-0-
01	0	3964	-0-	3964	16651	3964	2			N	-0-					-0-
02	21495 X	4844	-0-	-16651	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4091	-0-	-769	-0-	4091	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	0	2261	-0-	2261	4684	2261	2			N	-0-					-0-
12	0	2351	-0-	2351	7035	2351	2			N	-0-					-0-
01	0	2239	-0-	2239	9274	2239	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2156	-0-	-644	8630	2156	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2271	-0-	-829	7801	2271	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2029	-0-	-971	6830	2029	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

11	0	1799	-0-	1799	3393	1799	2			N	-0-					91
12	0	1738	-0-	1738	5131	1738	2			N	-0-					91
01	0	1651	-0-	1651	6782	1651	2			N	-0-					91
02	2800 N	1666	-0-	-1134	5648	1666	2			N	-0-					91
03	3100 N	1545	-0-	-1555	4093	1545	2			N	-0-					91
04	3000 N	2014	-0-	-986	3107	2014	2			N	-0-					91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

11	0	4392	-0-	4392	8646	4392	2			N	-0-					-0-
12	0	2618	-0-	2618	11264	2618	2			N	-0-					-0-
01	0	3820	-0-	3820	15084	3820	2			N	-0-					-0-
02	18846 X	3762	-0-	-15084	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3427	-0-	-953	-0-	3427	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	0	2263	-0-	2263	3889	2263	2			N	-0-					-0-
12	0	2125	-0-	2125	6014	2125	2			N	-0-					-0-
01	0	1433	-0-	1433	7447	1433	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1373	-0-	-1427	6020	1373	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2421	-0-	-679	5341	2421	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2251	-0-	-749	4592	2251	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 #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		175	-0-	175	350	175	2			N	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	518	168	2			N	-0-					-0-
01	0		166	-0-	166	684	166	2			N	-0-					-0-
02	829	N	145	-0-	-684	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2638	-0-	2638	4989	2638	2			N	-0-					-0-
12	0		2526	-0-	2526	7515	2526	2			N	-0-					-0-
01	0		2610	-0-	2610	10125	2610	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1940	-0-	-860	9265	1940	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2833	-0-	-267	8998	2833	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2441	-0-	-559	8439	2441	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1198	-0-	1198	2591	1198	2			N	-0-					-0-
12	0		1140	-0-	1140	3731	1140	2			N	-0-					-0-
01	0		1173	-0-	1173	4904	1173	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	826	-0-	-1974	2930	826	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	986	-0-	-2114	816	986	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	923	-0-	-816	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1182	-0-	1182	2266	1182	2			Y	-0-					-0-
12	0		1362	-0-	1362	3628	1362	2			Y	-0-					-0-
01	0		1665	-0-	1665	5293	1665	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1892	-0-	-908	4385	1892	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1623	-0-	-1477	2908	1623	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1223	-0-	-1777	1131	1223	2			Y	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 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	0		1840	-0-	1840	3064	1840	2			N	-0-					-0-
12	0		1679	-0-	1679	4743	1679	2			N	-0-					-0-
01	0		1305	-0-	1305	6048	1305	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	931	-0-	-1869	4179	931	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	690	-0-	-2410	1769	690	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	520	-0-	-1769	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					52
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		444	-0-	444	638	444	2			N	-0-					41
12	0		159	-0-	159	797	159	2			N	-0-					41
01	0		231	-0-	231	1028	231	2			N	-0-					41
02	1226	N	198	-0-	-1028	-0-	198	2			N	-0-					41
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					41
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

11	0		1465	-0-	1465	2413	1465	2			N	-0-					-0-
12	0		1535	-0-	1535	3948	1535	2			N	-0-					-0-
01	0		1565	-0-	1565	5513	1565	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	4091	1378	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1553	-0-	-1547	2544	1553	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1080	-0-	-1920	624	1080	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

11	0		1296	-0-	1296	2476	1296	2			N	-0-					-0-
12	0		900	-0-	900	3376	900	2			N	-0-					-0-
01	0		1494	-0-	1494	4870	1494	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	800	-0-	-2000	2870	800	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	524	-0-	-2576	294	524	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1209	-0-	-294	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

11	0		729	-0-	729	1622	729	2			N	-0-					-0-
12	0		781	-0-	781	2403	781	2			N	-0-					-0-
01	0		932	-0-	932	3335	932	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	527	-0-	-2273	1062	527	2			N	-0-					-0-
03	1094	N	32	-0-	-1062	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

11	0		347	-0-	347	742	347	2			N	-0-					-0-
12	0		348	-0-	348	1090	348	2			N	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	1313	223	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	197	-0-	-1313	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

11	0		1438	-0-	1438	3394	1438	2			N	-0-					-0-
12	0		1131	-0-	1131	4525	1131	2			N	-0-					-0-
01	0		687	-0-	687	5212	687	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	726	-0-	-2074	3138	726	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	780	-0-	-2320	818	780	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	546	-0-	-818	-0-	546	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

11	0		768	-0-	768	2310	768	2			N	-0-					-0-
12	0		1497	-0-	1497	3807	1497	2			N	-0-					-0-
01	0		1673	-0-	1673	5480	1673	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2671	-0-	-129	5351	2671	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3874	1623	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2185	-0-	-815	3059	2185	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 #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1619	-0-	1619	3156	1619	2			N	-0-					-0-
12	0	2609	-0-	2609	5765	2609	2			N	-0-					-0-
01	0	2922	-0-	2922	8687	2922	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2399	-0-	-401	8286	2399	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2512	-0-	-588	7698	2512	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2423	-0-	-577	7121	2423	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2496	-0-	2496	4820	2496	2			N	-0-					-0-
12	0	1982	-0-	1982	6802	1982	2			N	-0-					-0-
01	0	2736	-0-	2736	9538	2736	2			N	-0-					-0-
02	11763 X	2225	-0-	-9538	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	134	235	134	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	235					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	235					N	-0-					-0-
02	384 N	149	-0-	-235	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1038	-0-	1038	1576	1038	2			N	-0-					-0-
12	0	716	-0-	716	2292	716	2			N	-0-					-0-
01	0	1167	-0-	1167	3459	1167	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	793	-0-	-2007	1452	793	2			N	-0-					-0-
03	2171 N	719	-0-	-1452	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	808	-0-	-332	-0-	808	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 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	0	2396	-0-	2396	4880	2396	2			N	-0-					-0-
12	0	2109	-0-	2109	6989	2109	2			N	-0-					-0-
01	0	2128	-0-	2128	9117	2128	2			N	-0-					-0-
02	11155 X	2038	-0-	-9117	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

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	0	885	-0-	885	2120	885	2			N	-0-					-0-
12	0	767	-0-	767	2887	767	2			N	-0-					-0-
01	0	761	-0-	761	3648	761	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	644	-0-	-2156	1492	644	2			N	-0-					-0-
03	1970 N	478	-0-	-1492	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 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	0	3553	-0-	3553	7818	3553	2			N	-0-					-0-
12	0	4004	-0-	4004	11822	4004	2			N	-0-					-0-
01	0	3526	-0-	3526	15348	3526	2			N	-0-					-0-
02	18246 X	2898	-0-	-15348	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3528	-0-	-750	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 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	0	1167	-0-	1167	1989	1167	2			N	-0-					-0-
12	0	686	-0-	686	2675	686	2			N	-0-					-0-
01	0	385	-0-	385	3060	385	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1028	-0-	-1772	1288	1028	2			N	-0-					-0-
03	1820 N	532	-0-	-1288	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

11	0	3402	-0-	3402	6839	3402	2			N	-0-					-0-
12	0	3240	-0-	3240	10079	3240	2			N	-0-					-0-
01	0	3394	-0-	3394	13473	3394	2			N	-0-					-0-
02	16314 X	2841	-0-	-13473	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

11	0	1180	-0-	1180	2478	1180	2			N	-0-					-0-
12	0	624	-0-	624	3102	624	2			N	-0-					-0-
01	0	1460	-0-	1460	4562	1460	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1501	-0-	-1299	3263	1501	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1437	-0-	-1663	1600	1437	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1786	-0-	-1214	386	1786	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

11	0	1608	-0-	1608	2915	1608	2			N	-0-					-0-
12	0	1383	-0-	1383	4298	1383	2			N	-0-					-0-
01	0	1352	-0-	1352	5650	1352	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	862	-0-	-1938	3712	862	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1185	-0-	-1915	1797	1185	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1382	-0-	-1618	179	1382	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	0	2172	-0-	2172	4794	2172	2			N	-0-					-0-
12	0	1801	-0-	1801	6595	1801	2			N	-0-					-0-
01	0	2420	-0-	2420	9015	2420	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1327	-0-	-1473	7542	1327	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1384	-0-	-1716	5826	1384	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	867	-0-	-2133	3693	867	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

11	0	3503	-0-	3503	7251	47	1	3456	2	N	-0-					-0-
12	0	3315	-0-	3315	10566	49	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	0	3428	-0-	3428	13994	49	1	3379	2	N	-0-					-0-
02	16587 X	2593	-0-	-13994	-0-	44	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	49	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	2954	-0-	-346	-0-	47	1	2907	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

11	0	2731	-0-	2731	5404	2731	2			N	-0-					82
12	0	2253	-0-	2253	7657	2253	2			N	-0-					82
01	0	2732	-0-	2732	10389	2732	2			N	-0-					82
02	2800 N	2006	-0-	-794	9595	2006	2			N	-0-					82
03	3100 N	2642	-0-	-458	9137	2642	2			N	-0-					82
04	3000 N	2474	-0-	-526	8611	2474	2			N	-0-					82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		567	-0-	567	1134	567	2			N	-0-					-0-
12	0		516	-0-	516	1650	516	2			N	-0-					-0-
01	0		513	-0-	513	2163	513	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	492	-0-	-2163	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

11	0		1794	-0-	1794	2684	1794	2			N	-0-					-0-
12	0		1474	-0-	1474	4158	1474	2			N	-0-					-0-
01	0		1483	-0-	1483	5641	1483	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1228	-0-	-1572	4069	1228	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1160	-0-	-1940	2129	1160	2			N	-0-					-0-
04	2523	N	394	-0-	-2129	-0-	394	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

11	0		1705	-0-	1705	3400	1705	2			N	-0-					-0-
12	0		1711	-0-	1711	5111	1711	2			N	-0-					-0-
01	0		1822	-0-	1822	6933	1822	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1393	-0-	-1407	5526	1393	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1701	-0-	-1399	4127	1701	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	695	-0-	-2305	1822	695	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

11	0		444	-0-	444	1021	444	2			Y	-0-					-0-
12	0		1179	-0-	1179	2200	1179	2			Y	-0-					-0-
01	0		97	-0-	97	2297	97	2			Y	-0-					-0-
02	2540	N	243	-0-	-2297	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	344	-0-	-834	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

11	0		5358	-0-	5358	9955	5358	2			N	-0-					-0-
12	0		4129	-0-	4129	14084	4129	2			N	-0-					-0-
01	0		4887	-0-	4887	18971	4887	2			N	-0-					-0-
02	23225	X	4254	-0-	-18971	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2135	-0-	-745	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

11	0		2403	-0-	2403	4149	2403	2			N	-0-					28
12	0		2819	-0-	2819	6968	2819	2			N	-0-					28
01	0		2310	-0-	2310	9278	2310	2			N	-0-					28
02	11473	X	2195	-0-	-9278	-0-	2195	2			N	-0-					28
03	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	2			N	-0-					28
04	2730	X	1292	-0-	-1438	-0-	1292	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

11	0		437	-0-	437	1419	437	2			N	-0-					-0-
12	0		666	-0-	666	2085	666	2			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	2470	385	2			N	-0-					-0-
02	2534	X	64	-0-	-2470	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 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	0	1871	-0-	1871	3500	1871	2			N	-0-					-0-
12	0	2126	-0-	2126	5626	2126	2			N	-0-					-0-
01	0	1837	-0-	1837	7463	1837	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	589	-0-	-2211	5252	589	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2259	-0-	-841	4411	2259	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1729	-0-	-1271	3140	1729	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	0	697	-0-	697	1154	697	2			N	-0-					80
12	0	392	-0-	392	1546	392	2			N	-0-					80
01	0	87	-0-	87	1633	87	2			N	-0-					80
02	1866 N	233	-0-	-1633	-0-	233	2			N	-0-					80
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					80
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

11	0	2076	-0-	2076	4061	2076	2			N	-0-					-0-
12	0	1254	-0-	1254	5315	1254	2			N	-0-					-0-
01	0	620	-0-	620	5935	620	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	599	-0-	-2201	3734	599	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1573	-0-	-1527	2207	1573	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2225	-0-	-775	1432	2225	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

11	0	2969	-0-	2969	6345	2969	2			N	-0-					-0-
12	0	1657	-0-	1657	8002	1657	2			N	-0-					-0-
01	0	2038	-0-	2038	10040	2038	2			N	-0-					-0-
02	12070 X	2030	-0-	-10040	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

11	0	12323	-0-	12323	21754	12323	2			N	-0-					-0-
12	0	10552	-0-	10552	32306	10552	2			N	-0-					-0-
01	0	11448	-0-	11448	43754	11448	2			N	-0-					-0-
02	52580 X	8826	-0-	-43754	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
04	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

11	0	1861	-0-	1861	3887	1861	2			N	-0-					-0-
12	0	1519	-0-	1519	5406	1519	2			N	-0-					-0-
01	0	1010	-0-	1010	6416	1010	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	38	-0-	-2762	3654	38	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	66	-0-	-3034	620	66	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	700	-0-	-620	-0-	700	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	0	2739	-0-	2739	6685	2739	2			N	-0-					88
12	0	3075	-0-	3075	9760	3075	2			N	-0-					88
01	0	3337	-0-	3337	13097	3337	2			N	-0-					88
02	16011 X	2914	-0-	-13097	-0-	2914	2			N	-0-					88
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					88
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					88

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 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	0		600	-0-	600	1848	600	2			N	-0-					-0-
12	0		590	-0-	590	2438	590	2			N	-0-					-0-
01	0		715	-0-	715	3153	715	2			N	-0-					-0-
02	3924	X	771	-0-	-3153	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	690	X	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

11	0		1422	-0-	1422	2937	1422	2			N	-0-					-0-
12	0		1335	-0-	1335	4272	1335	2			N	-0-					-0-
01	0		1580	-0-	1580	5852	1580	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1388	-0-	-1412	4440	1388	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1480	-0-	-1620	2820	1480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1307	-0-	-1693	1127	1307	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

11	0		3504	-0-	3504	7627	3504	2			N	-0-					-0-
12	0		3183	-0-	3183	10810	3183	2			N	-0-					-0-
01	0		2009	-0-	2009	12819	2009	2			N	-0-					-0-
02	14724	X	1905	-0-	-12819	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

11	0		429	-0-	429	924	429	2			N	-0-					-0-
12	0		347	-0-	347	1271	347	2			N	-0-					-0-
01	0		425	-0-	425	1696	425	2			N	-0-					-0-
02	1995	N	299	-0-	-1696	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

11	0		950	-0-	950	2356	950	2			N	-0-					-0-
12	0		828	-0-	828	3184	828	2			N	-0-					-0-
01	0		948	-0-	948	4132	948	2			N	-0-					-0-
02	5881	X	1749	-0-	-4132	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1127	-0-	-268	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

11	0		1686	-0-	1686	3756	1686	2			N	-0-					-0-
12	0		1726	-0-	1726	5482	1726	2			N	-0-					-0-
01	0		1449	-0-	1449	6931	1449	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1089	-0-	-1711	5220	1089	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2384	-0-	-716	4504	2384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2310	-0-	-690	3814	2310	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	0		9709	-0-	9709	20040	9709	2			N	-0-					18
12	0		8707	-0-	8707	28747	8707	2			N	-0-					18
01	0		6592	-0-	6592	35339	6592	2			N	-0-					18
02	44343	X	9004	-0-	-35339	-0-	9004	2			N	-0-					18
03	10323	X	6335	-0-	-3988	-0-	6335	2			N	-0-					18
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					18

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 #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1397	-0-	1397	2856	1397	2			N	-0-					92
12	0		1040	-0-	1040	3896	1040	2			N	-0-					92
01	0		1322	-0-	1322	5218	1322	2			N	-0-					92
02	2800	N	1042	-0-	-1758	3460	1042	2			N	-0-					92
03	3100	N	1462	-0-	-1638	1822	1462	2			N	-0-					92
04	3000	N	1400	-0-	-1600	222	1400	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		209	-0-	209	315	209	2			N	-0-					-0-
12	0		138	-0-	138	453	138	2			N	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	594	141	2			N	-0-					-0-
02	683	N	89	-0-	-594	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 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	0		1569	-0-	1569	3257	1569	2			N	-0-					-0-
12	0		1448	-0-	1448	4705	1448	2			N	-0-					-0-
01	0		1019	-0-	1019	5724	1019	2			N	-0-					-0-
02	6472	X	748	-0-	-5724	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	660	X	408	-0-	-252	-0-	408	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2632	-0-	2632	4498	2632	2			N	-0-					-0-
12	0		2323	-0-	2323	6821	2323	2			N	-0-					-0-
01	0		2337	-0-	2337	9158	2337	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2231	-0-	-569	8589	2231	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1691	-0-	-1409	7180	1691	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2366	-0-	-634	6546	2366	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 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	0		735	-0-	735	1571	735	2			N	-0-					-0-
12	0		769	-0-	769	2340	769	2			N	-0-					-0-
01	0		704	-0-	704	3044	704	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	652	-0-	-3044	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	837	X	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	750	X	648	-0-	-102	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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	0		2078	-0-	2078	4683	2078	2			N	-0-					-0-
12	0		2571	-0-	2571	7254	2571	2			N	-0-					-0-
01	0		2439	-0-	2439	9693	2439	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1743	-0-	-1057	8636	1743	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3517	-0-	417	9053	3517	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2737	-0-	-263	8790	2737	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		90	-0-	90	1391	90	2			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	1577	186	2			N	-0-					-0-
01	0		146	-0-	146	1723	146	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	76	-0-	-1723	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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 #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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	0		4807	-0-	4807	9647	4807	2			N	-0-					-0-
12	0		4462	-0-	4462	14109	4462	2			N	-0-					-0-
01	0		3038	-0-	3038	17147	3038	2			N	-0-					-0-
02	20486	X	3339	-0-	-17147	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

11	0		564	-0-	564	1104	564	2			N	-0-					-0-
12	0		650	-0-	650	1754	650	2			N	-0-					-0-
01	0		632	-0-	632	2386	632	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	556	-0-	-2244	142	556	2			N	-0-					-0-
03	762	N	620	-0-	-142	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

11	0		211	-0-	211	2212	211	2			N	-0-					-0-
12	0		119	-0-	119	2331	119	2			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	2415	84	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	51	-0-	-2415	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

11	0		760	-0-	760	1542	760	2			N	-0-					-0-
12	0		769	-0-	769	2311	769	2			N	-0-					-0-
01	0		809	-0-	809	3120	809	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	618	-0-	-2182	938	618	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	555	-0-	-938	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

11	0		479	-0-	479	493	479	2			N	-0-					-0-
12	0		810	-0-	810	1303	810	2			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	1834	531	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	515	-0-	-1834	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

11	0		1070	-0-	1070	2121	1070	2			N	-0-					-0-
12	0		1421	-0-	1421	3542	1421	2			N	-0-					-0-
01	0		2377	-0-	2377	5919	2377	2			N	-0-					-0-
02	7618	X	1699	-0-	-5919	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

11	0		317	-0-	317	576	317	2			N	-0-					-0-
12	0		302	-0-	302	878	302	2			N	-0-					-0-
01	0		189	-0-	189	1067	189	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18734	-0-	18734	38291	18734	2		N	-0-			78
12	0	18928	-0-	18928	57219	18928	2		N	-0-			78
01	0	18743	-0-	18743	75962	18743	2		N	-0-			78
02	92593 X	16631	-0-	-75962	-0-	16631	2		N	-0-			78
03	19561 X	18599	-0-	-962	-0-	18599	2		N	-0-			78
04	18720 X	17813	-0-	-907	-0-	17813	2		N	-0-			78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

11	0	4918	-0-	4918	9955	4918	2		N	-0-			87
12	0	5931	-0-	5931	15886	5931	2		N	-0-			87
01	0	3223	-0-	3223	19109	3223	2		N	-0-			87
02	24443 X	5334	-0-	-19109	-0-	5334	2		N	-0-			87
03	5921 X	4040	-0-	-1881	-0-	4040	2		N	-0-			87
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	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	0	14922	-0-	14922	29196	14922	2		N	-0-			27
12	0	12707	-0-	12707	41903	12707	2		N	-0-			27
01	0	14990	-0-	14990	56893	14990	2		N	-0-			27
02	68216 X	11323	-0-	-56893	-0-	11323	2		N	-0-			27
03	15407 X	15244	-0-	-163	-0-	15244	2		N	-0-			27
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234	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	0	16323	-0-	16323	32476	16323	2		N	-0-			25
12	0	14001	-0-	14001	46477	14001	2		N	-0-			25
01	0	10894	-0-	10894	57371	10894	2		N	-0-			25
02	73736 X	16365	-0-	-57371	-0-	16365	2		N	-0-			25
03	16864 X	15829	-0-	-1035	-0-	15829	2		N	-0-			25
04	16320 X	15019	-0-	-1301	-0-	15019	2		N	-0-			25

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

11	0	6989	-0-	6989	15549	6989	2		N	-0-			22
12	0	8144	-0-	8144	23693	8144	2		N	-0-			22
01	0	7597	-0-	7597	31290	7597	2		N	-0-			22
02	36952 X	5662	-0-	-31290	-0-	5662	2		N	-0-			22
03	8556 X	6355	-0-	-2201	-0-	6355	2		N	-0-			22
04	7890 X	5570	-0-	-2320	-0-	5570	2		N	-0-			22

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

11	0	11117	-0-	11117	23538	11117	2		N	-0-			77
12	0	11470	-0-	11470	35008	11470	2		N	-0-			77
01	0	11934	-0-	11934	46942	11934	2		N	-0-			77
02	58355 X	11413	-0-	-46942	-0-	11413	2		N	-0-			77
03	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2		N	-0-			77
04	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13929	2		N	-0-			77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	0	25081	-0-	25081	50545	25081	2		N	-0-			20
12	0	25005	-0-	25005	75550	25005	2		N	-0-			20
01	0	24624	-0-	24624	100174	24624	2		N	-0-			20
02	122274 X	22100	-0-	-100174	-0-	22100	2		N	-0-			20
03	25916 X	23965	-0-	-1951	-0-	23965	2		N	-0-			20
04	25080 X	22294	-0-	-2786	-0-	22294	2		N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		44036	-0-	44036	88863	44036	2			N	-0-					130
12	0		43879	-0-	43879	132742	43879	2			N	-0-					130
01	0		43368	-0-	43368	176110	43258	2	110	9	N	100	185	1			45
02	214283	X	38173	-0-	-176110	-0-	38173	2			N	-0-					45
03	45508	X	41687	-0-	-3821	-0-	41687	2			N	-0-					45
04	44040	X	39693	-0-	-4347	-0-	39693	2			N	-0-					45

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

11	0		30824	-0-	30824	64363	30824	2			N	-0-					-0-
12	0		29284	-0-	29284	93647	29284	2			N	-0-					-0-
01	0		26794	-0-	26794	120441	26794	2			N	-0-					-0-
02	146698	X	26257	-0-	-120441	-0-	26257	2			N	-0-					-0-
03	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
04	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					2
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					2
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					2
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	0		80	-0-	80	389	80	2			N	-0-					-0-
12	0		98	-0-	98	487	98	2			N	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	591	104	2			N	-0-					-0-
02	630	N	39	-0-	-591	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	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	0	851	-0-	851	2339	851	2		N	-0-			175
12	0	1453	-0-	1453	3792	1453	2		N	-0-			175
01	0	1238	-0-	1238	5030	1238	2		N	-0-			175
02	2800 N	1040	-0-	-1760	3270	1040	2		N	-0-			175
03	3100 N	1136	-0-	-1964	1306	1136	2		N	-0-			175
04	2396 N	1090	-0-	-1306	-0-	1090	2		N	-0-			175

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	0	2156	-0-	2156	4302	2156	2		N	-0-			-0-
12	0	2066	-0-	2066	6368	2066	2		N	-0-			-0-
01	0	1893	-0-	1893	8261	1893	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1510	-0-	-1290	6971	1510	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1661	-0-	-1439	5532	1661	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1754	-0-	-1246	4286	1754	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.	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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

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 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-

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	0	11	-0-	11	38	11	2		N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	104	34	2		N	-0-			-0-
02	125 N	21	-0-	-104	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

11	0	1727	-0-	1727	3018	1727	2		N	-0-			-0-
12	0	1039	-0-	1039	4057	1039	2		N	-0-			-0-
01	0	1252	-0-	1252	5309	1252	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1112	-0-	-1688	3621	1112	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1105	-0-	-1995	1626	1105	2		N	-0-			-0-
04	2723 N	1097	-0-	-1626	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

11	0	1673	-0-	1673	3056	1673	2		N	-0-			-0-
12	0	2234	-0-	2234	5290	2234	2		N	-0-			-0-
01	0	2531	-0-	2531	7821	2531	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2186	-0-	-614	7207	2186	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1882	-0-	-1218	5989	1882	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1891	-0-	-1109	4880	1891	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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					15
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	6180 X	3095	-0-	-3085	-0-	3095	2			N	-0-					39
12	6386 X	4011	-0-	-2375	-0-	4011	2			N	-0-					39
01	6200 X	5293	-0-	-907	-0-	5293	2			N	-0-					39
02	4704 X	3520	-0-	-1184	-0-	3520	2			N	-0-	39	1			-0-
03	5208 X	4162	-0-	-1046	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
*04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

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	3900 X	3652	-0-	-248	-0-	3646	2	6	9	N	5					184
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4478	2	14	9	N	13					197
01	4185 X	3833	-0-	-352	-0-	3808	2	25	9	N	23					220
02	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	3182	2	32	9	N	29	172	1			77
03	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	3455	2	85	9	N	77					154
04	4050 X	3486	-0-	-564	-0-	3486	2			N	-0-					154

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	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	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 WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	481	1	1110	2	N	-0-			28
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-			28
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	542	1	1084	2	N	-0-			28
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	524	1	1218	2	N	-0-			28
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	582	1	1149	2	N	-0-			28
*04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	490	1	947	2	N	-0-			28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

11	0	19	-0-	19	34	3	1	16	2	N	-0-			193
12	0	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			193
01	0	11	-0-	11	45	2	1	9	2	N	-0-			193
02	47 N	2	-0-	-45	-0-	2	2			N	-0-			193
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			193
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			193

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

11	0	134	-0-	134	375	21	1	113	2	N	-0-			-0-
12	0	151	-0-	151	526	23	1	128	2	N	-0-			-0-
01	0	111	-0-	111	637	19	1	92	2	N	-0-			-0-
02	729 N	92	-0-	-637	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	20	1	114	2	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	41	1	209	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					30
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

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
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	0		2745	-0-	2745	5524	2745	2			N	-0-					79
12	0		1966	-0-	1966	7490	1966	2			N	-0-					79
01	0		1202	-0-	1202	8692	1202	2			N	-0-					79
02	2800	N	2551	-0-	-249	8443	2551	2			N	-0-					79
03	3100	N	2824	-0-	-276	8167	2824	2			N	-0-					79
04	3000	N	2559	-0-	-441	7726	2559	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

11	0		1191	-0-	1191	2324	1191	2			N	-0-					-0-
12	0		1123	-0-	1123	3447	1123	2			N	-0-					-0-
01	0		1043	-0-	1043	4490	1043	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	985	-0-	-1815	2675	985	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1059	-0-	-2041	634	1059	2			N	-0-					-0-
04	1628	N	994	-0-	-634	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

11	0		2302	-0-	2302	4729	2302	2			N	-0-					-0-
12	0		2333	-0-	2333	7062	2333	2			N	-0-					-0-
01	0		2411	-0-	2411	9473	2411	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2246	-0-	-554	8919	2246	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2436	-0-	-664	8255	2436	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2184	-0-	-816	7439	2184	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	0	868	-0-	868	2089	868	2			N	-0-					-0-
12	0	860	-0-	860	2949	860	2			N	-0-					-0-
01	0	754	-0-	754	3703	754	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	1578	675	2			N	-0-					-0-
03	2522 N	944	-0-	-1578	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

11	0	1273	-0-	1273	2305	1273	2			N	-0-					-0-
12	0	1371	-0-	1371	3676	1371	2			N	-0-					-0-
01	0	1260	-0-	1260	4936	1260	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1128	-0-	-1672	3264	1128	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1779	-0-	-1321	1943	1779	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1959	-0-	-1041	902	1959	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

11	0	3391	-0-	3391	7686	3391	2			N	-0-					-0-
12	0	4495	-0-	4495	12181	4495	2			N	-0-					-0-
01	0	4644	-0-	4644	16825	4644	2			N	-0-					-0-
02	20688 X	3863	-0-	-16825	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

11	0	925	-0-	925	1874	925	2			N	-0-					-0-
12	0	777	-0-	777	2651	777	2			N	-0-					-0-
01	0	833	-0-	833	3484	833	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	608	-0-	-2192	1292	608	2			N	-0-					-0-
03	1773 N	481	-0-	-1292	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	810 N	527	-0-	-283	-0-	527	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0	4940	-0-	4940	9833	4940	2		N	-0-			-0-
12	0	3239	-0-	3239	13072	3239	2		N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	13102	30	2		N	-0-			-0-
02	13113 X	11	-0-	-13102	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	1	-0-	-5114	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	94	-0-	-4856	-0-	94	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

11	0	4174	-0-	4174	8248	4174	2		N	-0-			-0-
12	0	4364	-0-	4364	12612	4364	2		N	-0-			-0-
01	0	4163	-0-	4163	16775	4163	2		N	-0-			-0-
02	20053 X	3278	-0-	-16775	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3456	-0-	-78	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-					15
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	2	N	-0-					15
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					15
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	75	1	394	2	N	-0-					3
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	81	1	334	2	N	-0-					3
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	73	1	348	2	N	-0-					3
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	69	1	338	2	N	-0-					3
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	65	1	366	2	N	-0-					3
*04	420 N	404	-0-	-16	-0-	67	1	337	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2	N	-0-					15
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	249	1	138	2	N	-0-					15
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-					15
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	225	1	1354	2	N	-0-					15
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	249	1	553	2	N	-0-					15
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					15

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	1881	-0-	1881	7448	1817	2	64	9	Y	58					201
12	9267 X	1819	-0-	-7448	-0-	1804	2	15	9	Y	14	151	1			64
01	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	1689	2	86	9	Y	78					142
02	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	1540	2	50	9	Y	45	147	1			40
03	3100 N	1864	-0-	-1236	354	1807	2	57	9	Y	52					92
*04	2137 N	1783	-0-	-354	-0-	1728	2	55	9	Y	50					142

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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	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-

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

11	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	0	229	-0-	229	236	10	1	219	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	236 N	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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	0	125	-0-	125	238	125	2			N	-0-					-0-
12	0	130	-0-	130	368	130	2			N	-0-					-0-
01	0	149	-0-	149	517	149	2			N	-0-					-0-
02	667 N	150	-0-	-517	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	353	-0-	353	719	246	1	107	2	N	-0-					-0-
12	0	386	-0-	386	1105	256	1	130	2	N	-0-					-0-
01	0	373	-0-	373	1478	255	1	118	2	N	-0-					-0-
02	1816 N	338	-0-	-1478	-0-	230	1	108	2	N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	255	1	119	2	N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	247	1	109	2	N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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-

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 PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7590

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					624
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			484
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					538
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494					1032
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	516	1			644
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					175
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 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	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 #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573

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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7647 - 7655

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 08/09/2016 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 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 (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

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 #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

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 #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700

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	14B DENY	-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	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	14B DENY	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

11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	570	1	67	2	N	-0-					122
12	0	709	-0-	709	709	589	1	117	2	N	3					125
						3	9									
01	1433 N	724	-0-	-709	-0-	589	1	133	2	N	2					127
						2	9									
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	532	1	100	2	N	1					128
						1	9									
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	589	1	50	2	N	2					130
						2	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

*11	1216 N	602	-0-	-614	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	439	-0-	-121	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

*11	8709 X	3894	-0-	-4815	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
*02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	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	2515	N	1134	-0-	-1381	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*04	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1442	N	684	-0-	-758	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	528	-0-	-116	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1075	N	517	-0-	-558	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	287	N	147	-0-	-140	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1331	N	649	-0-	-682	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	750	N	628	-0-	-122	-0-	628	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6617	X	3105	-0-	-3512	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	262	-0-	-2993	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	26	-0-	-3384	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	37	-0-	-3043	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	49	-0-	-3361	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7554	X	3578	-0-	-3976	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2586	-0-	-328	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1908	-0-	-1006	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	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	6365	X	3048	-0-	-3317	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*02	2240	X	1930	-0-	-310	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1610	-0-	-870	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1856	-0-	-544	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

*11	3000	N	1753	-0-	-1247	592	1753	3			N	-0-					-0-
*12	2599	N	2007	-0-	-592	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

*11	6491	X	3089	-0-	-3402	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2156	-0-	-1254	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1622	-0-	-1458	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1463	-0-	-1947	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1365	-0-	-1725	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

*11	3000	N	1844	-0-	-1156	841	1844	3			N	-0-					-0-
*12	2815	N	1974	-0-	-841	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

*11	5729	X	2753	-0-	-2976	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2284	-0-	-754	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

*11	805	N	404	-0-	-401	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

*11	4675	X	2540	-0-	-2135	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	986	-0-	-2207	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	808	-0-	-2385	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	2884	X	832	-0-	-2052	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	518	-0-	-2117	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	151	-0-	-2399	-0-	151	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	6397	X	3090	-0-	-3307	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*02	2996	X	2649	-0-	-347	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

*11	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

*11	8641	X	4004	-0-	-4637	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*02	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

*11	3000	N	1589	-0-	-1411	298	1589	3			N	-0-					-0-
*12	1722	N	1424	-0-	-298	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	796	-0-	-909	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1024	-0-	-460	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	446	-0-	-334	-0-	446	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

*11	9204	X	4468	-0-	-4736	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
*02	4284	X	3928	-0-	-356	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4191	-0-	-309	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

*11	41	N	20	-0-	-21	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

*11	5817	X	2908	-0-	-2909	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2951	-0-	151	151	2951	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	267	3216	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	439	3172	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	12524	X	6245	-0-	-6279	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
*01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5855	-0-	-593	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5735	-0-	-745	-0-	5735	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

*11	2410	X	952	-0-	-1458	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	381	-0-	-1603	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	821	-0-	-636	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

*11	3000	N	1580	-0-	-1420	82	1580	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	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	2370	X	29	-0-	-2341	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	51	-0-	-2243	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	744	X	61	-0-	-683	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*02	168	X	94	-0-	-74	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

*11	4005	X	1895	-0-	-2110	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1705	-0-	-1209	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	516	-0-	-1592	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*02	1904	X	867	-0-	-1037	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	636	-0-	-1472	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

*11	6828	X	3015	-0-	-3813	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
*02	2632	X	2620	-0-	-12	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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	115	N	112	-0-	-3	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

*11	3000	N	2145	-0-	-855	1370	2145	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2306	-0-	-794	576	2306	3			N	-0-					-0-
*01	2916	N	2340	-0-	-576	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*02	2016	N	1981	-0-	-35	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*03	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

*11	4260	X	1210	-0-	-3050	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*02	2548	X	2433	-0-	-115	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

*11	1334	N	608	-0-	-726	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

*11	3000	N	2406	-0-	-594	2120	2406	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1875	-0-	-1225	895	1875	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1155	-0-	-1573	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*02	2240	N	1587	-0-	-653	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

*11	2434	N	1202	-0-	-1232	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*04	1320	N	560	-0-	-760	-0-	560	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

*11	43	N	22	-0-	-21	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	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	3000 N	2820	-0-	-180	3092	2820	3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2897	-0-	-203	2889	2897	3		N	-0-			-0-
*01	5632 X	2743	-0-	-2889	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
*02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
03	2821 X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	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 #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 GAS STORAGE UNIT WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125

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 #: 24RH RRCID -> 293939 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8155 - 11017

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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

*11	1854	N	893	-0-	-961	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	659	N	320	-0-	-339	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	1971	-0-	-1029	1136	1971	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2248	-0-	-852	284	2248	3			N	-0-					-0-
*01	2542	N	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2079	-0-	-111	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9228	X	3984	-0-	-5244	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4184	-0-	-745	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3792	-0-	-1137	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
*02	4452	X	3691	-0-	-761	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3743	-0-	-1186	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4005	-0-	-45	-0-	4005	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2476	N	1172	-0-	-1304	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*03	1054	N	619	-0-	-435	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1977	N	941	-0-	-1036	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1912	N	951	-0-	-961	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5714	X	2743	-0-	-2971	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
*02	2688	X	2450	-0-	-238	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	2624	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	3000	N	1888	-0-	-1112	916	1888	3			N	-0-					-0-
*12	2450	N	1534	-0-	-916	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

*11	1412	N	701	-0-	-711	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	112	-0-	-532	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	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	8196	X	4102	-0-	-4094	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
*12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
*02	3780	X	3582	-0-	-198	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3415	-0-	-770	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	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	3000	N	2028	-0-	-972	1311	2028	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2082	-0-	-1018	293	2082	3			N	-0-					-0-
*01	2448	N	2155	-0-	-293	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

*11	3000	N	1490	-0-	-1510	119	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1545	-0-	-119	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2687	N	1278	-0-	-1409	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1134	-0-	-156	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

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

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

*11	8178	X	4634	-0-	-3544	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
*02	4284	X	3847	-0-	-437	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

*11	1319	N	570	-0-	-749	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

*11	368	N	179	-0-	-189	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

*11	1364	N	762	-0-	-602	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4563 X	3611	-0-	-952	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
*12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
*01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3		N	-0-			-0-
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

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

*11	1529 N	742	-0-	-787	-0-	742	3		N	-0-			-0-
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	3		N	-0-			-0-
01	775 N	133	-0-	-642	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*02	700 N	463	-0-	-237	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

*11	14B2 EXT	52	-0-	52	66	52	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	191	-0-	191	257	191	3		N	-0-			-0-
*01	257 X	-0-	-0-	-257	-0-				N	-0-			-0-
*02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	780 N	407	-0-	-373	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	393	N	195	-0-	-198	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	671	N	319	-0-	-352	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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	2773	N	1322	-0-	-1451	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	746	-0-	-544	-0-	746	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	1946	N	925	-0-	-1021	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

*11	3000	N	2379	-0-	-621	1891	2379	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3155	-0-	55	1946	3155	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3164	-0-	64	2010	3164	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	1473	2263	3			N	-0-					-0-
*03	3591	X	2118	-0-	-1473	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	548	N	340	-0-	-208	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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	2990	N	1608	-0-	-1382	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*04	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	1694	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	1166	N	638	-0-	-528	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	527	N	83	-0-	-444	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	118	-0-	-386	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

*11	3604	X	1744	-0-	-1860	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1517	-0-	-107	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*03	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

*11	3000	N	2413	-0-	-587	2403	2413	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1174	-0-	-1926	477	1174	3			N	-0-					-0-
*01	2231	N	1754	-0-	-477	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

*11	8351	X	3126	-0-	-5225	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
*02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	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	3000	N	2455	-0-	-545	1609	2455	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2636	-0-	-464	1145	2636	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2578	-0-	-522	623	2578	3			N	-0-					-0-
*02	2397	N	1774	-0-	-623	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

*11	2526	N	1251	-0-	-1275	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

*11	850	N	416	-0-	-434	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

*11	3000	N	1978	-0-	-1022	1214	1978	3		N	-0-					-0-
*12	3100	N	2136	-0-	-964	250	2136	3		N	-0-					-0-
*01	2428	N	2178	-0-	-250	-0-	2178	3		N	-0-					-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-					-0-
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	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	1140	N	292	-0-	-848	-0-	292	3		N	-0-					-0-
12	930	N	270	-0-	-660	-0-	270	3		N	-0-					-0-
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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	2238	N	1345	-0-	-893	-0-	1345	3		N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-					-0-
*02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

*11	900	N	420	-0-	-480	-0-	420	3		N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3000	N	1533	-0-	-1467	218	1533	3		N	-0-					-0-
*12	1701	N	1483	-0-	-218	-0-	1483	3		N	-0-					-0-
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-					-0-
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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	3000	N	1896	-0-	-1104	1123	1896	3		N	-0-					-0-
*12	3100	N	2073	-0-	-1027	96	2073	3		N	-0-					-0-
*01	2458	N	2362	-0-	-96	-0-	2362	3		N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-					-0-
*03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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	2572	N	1077	-0-	-1495	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
12	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3		N	-0-					-0-
01	1426	N	988	-0-	-438	-0-	988	3		N	-0-					-0-
*02	1008	N	952	-0-	-56	-0-	952	3		N	-0-					-0-
*03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	3		N	-0-					-0-
*04	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

*11	524	N	286	-0-	-238	-0-	286	3		N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-					-0-
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3		N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

*11	1574	N	701	-0-	-873	-0-	701	3		N	-0-					-0-
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-					-0-
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-					-0-
*03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 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	2801	N	1332	-0-	-1469	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1059	-0-	-173	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

*11	3000	N	2614	-0-	-386	2382	2614	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2788	-0-	-312	2070	2788	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2785	-0-	-315	1755	2785	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2412	-0-	-388	1367	2412	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2672	-0-	-428	939	2672	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2545	-0-	-455	484	2545	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-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

*11	12086	X	5808	-0-	-6278	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
*12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
*01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	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	3000	N	4908	-0-	1908	9116	4908	3			N	-0-					-0-
*12	13002	X	3886	-0-	-9116	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

*11	213	N	106	-0-	-107	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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	52	N	25	-0-	-27	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
OPTIMUS PRIME WELL #: 1 RRCID -> 294279 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518

11	0	3765	-0-	3765	21589	3765	2	N	-0-			-0-
12	0	6178	-0-	6178	27767	6178	2	N	-0-			-0-
01	0	3994	-0-	3994	31761	3994	2	N	-0-			-0-
02	32743 X	982	-0-	-31761	-0-	982	2	N	-0-			-0-
*03	1550 X	1533	-0-	-17	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
*04	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	1252	2	N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

11	0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16				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-

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	0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16				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-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

11	0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16				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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	38	-0-	38	144	38	2			Y	-0-					-0-
12	0	132	-0-	132	276	132	2			Y	-0-					-0-
01	0	136	-0-	136	412	136	2			Y	-0-					-0-
02	483 N	71	-0-	-412	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-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-

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	0	47	-0-	47	449	47	2			Y	-0-					-0-
12	0	17	-0-	17	466	17	2			Y	-0-					-0-
01	0	47	-0-	47	513	47	2			Y	-0-					-0-
02	514 N	1	-0-	-513	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

*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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

11	0	151	-0-	151	711	151	2			Y	-0-					-0-
12	0	448	-0-	448	1159	448	2			Y	-0-					-0-
01	0	835	-0-	835	1994	835	2			Y	-0-					-0-
02	2111 N	117	-0-	-1994	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

11	0	16	-0-	16	17	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	17					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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
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	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16					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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

11	0		162	-0-	162	912	162	2			Y	-0-					-0-
12	0		177	-0-	177	1089	177	2			Y	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	1231	142	2			Y	-0-					-0-
02	1296	N	65	-0-	-1231	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

11	0		343	-0-	343	710	343	2			Y	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	801	91	2			Y	-0-					-0-
01	0		196	-0-	196	997	196	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	39	-0-	-997	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

11	0		151	-0-	151	1433	151	2			Y	-0-					-0-
12	0		448	-0-	448	1881	448	2			Y	-0-					-0-
01	0		835	-0-	835	2716	835	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	117	-0-	-2683	33	117	2			Y	-0-					-0-
03	234	N	201	-0-	-33	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

11	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

11	0		37	-0-	37	38	37	2			Y	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	67	29	2			Y	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	185	118	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	52	-0-	-185	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

11	0		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16					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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	65	-0-	65	65	65	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	75	10	2		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

11	0	163	-0-	163	164	163	2		Y	-0-			-0-
12	0	153	-0-	153	317	153	2		Y	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178	495	178	2		Y	-0-			-0-
02	563 N	68	-0-	-495	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
*04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2		Y	-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-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
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	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-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

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-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 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	14B2 EXT	247	-0-	247	263	227	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	14B2 EXT	232	-0-	232	495	149	3	83	9	Y	75	68	1			7
01	14B2 EXT	310	-0-	310	805	193	3	117	9	Y	106	105	1			8
02	1080 X	275	-0-	-805	-0-	191	3	84	9	Y	76	75	1			9
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	191	3	99	9	Y	90	91	1			8
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1			8

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 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, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CINRON ENERGY, LLC 153512
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY	-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	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-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

11	0	259	-0-	259	677	11	1	248	2	N	-0-					-0-
12	0	185	-0-	185	862	7	1	178	2	N	-0-					-0-
01	0	241	-0-	241	1103	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	1213 N	110	-0-	-1103	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	186 N	66	-0-	-120	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
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

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 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-

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

11	0	1970	-0-	1970	3959	1970	2			N	-0-			-0-
12	0	1882	-0-	1882	5841	1882	2			N	-0-			-0-
01	0	2016	-0-	2016	7857	2016	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1942	-0-	-858	6999	1942	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2093	-0-	-1007	5992	2093	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2036	-0-	-964	5028	2036	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3877	-0-	3877	7937	3877	2			N	-0-					63
12	0		3461	-0-	3461	11398	3433	2	28	9	N	25					88
01	0		3976	-0-	3976	15374	3970	2	6	9	N	5					93
02	18957	X	3583	-0-	-15374	-0-	3381	2	202	9	N	184	199	1			78
03	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-					78
04	3870	X	3534	-0-	-336	-0-	3424	2	110	9	N	100					178

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

11	0		1392	-0-	1392	3514	212	1	1177	2	N	3					145
							3	9									
12	0		1528	-0-	1528	5042	260	1	1268	2	N	-0-					145
01	0		1202	-0-	1202	6244	271	1	931	2	N	-0-					145
02	2800	N	806	-0-	-1994	4250	197	1	609	2	N	-0-					145
03	3100	N	1609	-0-	-1491	2759	317	1	1281	2	N	10					155
							11	9									
04	3000	N	1892	-0-	-1108	1651	417	1	1440	2	N	32					187
							35	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

11	0		671	-0-	671	1357	103	1	568	2	N	-0-					162
12	0		497	-0-	497	1854	85	1	412	2	N	-0-					162
01	0		730	-0-	730	2584	164	1	566	2	N	-0-					162
02	2800	N	422	-0-	-2378	206	103	1	319	2	N	-0-					162
03	725	N	519	-0-	-206	-0-	103	1	416	2	N	-0-					162
04	720	N	80	-0-	-640	-0-	18	1	62	2	N	-0-					162

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	49	1	143	3	N	-0-					44
12	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					44
01	0		117	-0-	117	280	117	3			N	-0-					44
02	335	N	55	-0-	-280	-0-	55	3			N	-0-					44
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					44
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10					145
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7					152
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	N	50					202
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7	155	1			54
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2807	2	30	9	N	27					81
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2692	2	8	9	N	7					88

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	N	589	-0-	-2096	-0-	575	2	14	9	N	13					115
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					123
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	N	7					130
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	873	2	30	9	N	27					157
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					172
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	842	2	13	9	N	12					184

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

11	946	N	52	-0-	-894	-0-	50	2	2	9	N	2					72
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	43	2	57	9	N	52					124
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					124
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8					132
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	N	12					144
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1544	2	17	9	N	15					159

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					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

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-